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.

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

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

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

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

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

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
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
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-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 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
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

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
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-

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
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	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 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
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	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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

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
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-

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

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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

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
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

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

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

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

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-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

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

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

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	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					35

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

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

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

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

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	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					8
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					8

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

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

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

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	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
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	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					24

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
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-

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
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

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
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-

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
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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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									

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
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-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

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-

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

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-

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

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

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
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

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

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

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

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-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					70

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
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	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					158

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
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	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					133

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

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
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-

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

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-

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

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					91

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
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	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					25

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
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	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					236

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 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
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	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					178

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					111

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

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	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					122

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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	#	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					38

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

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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

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
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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

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-

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

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-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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-

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

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-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
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
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-

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

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

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

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

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-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					39

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

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-

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

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

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

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

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

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 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
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-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					21

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

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

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	155	N	NO RPT	-0-	-155		-0-					N	NO RPT					130

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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

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	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	32161					Y	NO RPT					-0-

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

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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																	

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT				162

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

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-

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

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-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

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-

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

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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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-

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
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

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	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	13	54	1			20
							14	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	Y	15					35
							17	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	40	1	52	2	Y	15					50
							17	9									
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	40	1	47	2	Y	3	33	1			20
							3	9									
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	40	1	54	2	Y	17					37
							19	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					37

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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

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
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					9

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					12
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					12

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
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-

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
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

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
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

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

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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
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	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

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
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

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
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-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AMEN OIL LLC 016944

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

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

ANCHO OIL LLC 020602

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

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

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

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-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

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

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

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-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

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-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

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-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 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
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

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 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
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-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

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-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 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
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-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 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
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-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 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
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-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 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
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-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 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
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-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 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
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-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 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
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-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 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
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

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

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-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

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-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

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-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 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
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-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 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
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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 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
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-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 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
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-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 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
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 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
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-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

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

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

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-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

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-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

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-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

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-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 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
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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 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
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-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 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
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-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 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
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-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 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
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-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 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
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

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 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
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-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

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

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

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-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

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-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 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
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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 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
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-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

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

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

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-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

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-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 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
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-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

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

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

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

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

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-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 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
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

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

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

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

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-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

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-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

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-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

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-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 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
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-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 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
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-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

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-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

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-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

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-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

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-

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
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

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

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

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-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

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

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
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-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

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-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

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

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

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-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

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

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 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
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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 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
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

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 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
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-

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
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-

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

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-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 6150

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-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

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-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

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-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

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-

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 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
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-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 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
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-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 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
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-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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-

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
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

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

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-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

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-

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

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

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 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
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-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

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

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

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-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

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-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 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
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-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

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-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

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-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 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
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

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

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-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

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

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

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-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

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

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

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-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

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-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
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-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

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-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

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-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

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-

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
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-

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
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

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
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-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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
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-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 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
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-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

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-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

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-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

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-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

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-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

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-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

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
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

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

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
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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 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
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-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 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
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-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 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
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

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
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-

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
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					21
06	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			Y	-0-					21
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					21
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					21
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					21
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					21

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
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-

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
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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 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
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-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

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-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

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-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

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-

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
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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

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-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050																
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-
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819																
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-
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590																
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-
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285																
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-
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378																
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
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438																
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-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977																
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

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									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

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-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

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-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
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

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
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-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

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

WCCO 4 WELL #: 22V RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

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

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

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	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

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-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

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-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 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
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

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 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
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-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 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
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-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 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
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

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 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
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-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 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
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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D 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
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-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 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
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-

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
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-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 18 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
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-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 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
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-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 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
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-

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
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-

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 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
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	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 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
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	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
*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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 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
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-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 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
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

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

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-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

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-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

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

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

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

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

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-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

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

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

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-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

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-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

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

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

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

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

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-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

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

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

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

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4069					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	582					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2238					Y	NO RPT					2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2451					Y	NO RPT					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2359					Y	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT					76

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10170					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

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

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

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

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	N	26	161	1			56
							29	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	24					80
							26	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	N	20					100
							22	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	25					125
							28	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	25					150
							28	9									
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	N	111	167	1			94
							122	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 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
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

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

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

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

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

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

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

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

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

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

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

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

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
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-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

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

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

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

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

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

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

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-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

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

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 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
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-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 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
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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

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-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

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-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

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-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

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-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 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
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-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

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-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

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-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

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-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC //CONT.// 190099
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
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

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

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-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

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

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

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

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
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 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
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	142	9	N	129	129	1			-0-

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

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
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

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

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

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

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

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

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-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 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
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-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 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
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-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 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
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

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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1014	2	N	8					105
06	1020	N	525	-0-	-495	-0-	76	1 9	440	2	N	8					113
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	78	1 4	881	2	N	4					117
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1249	2	N	8					125
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1148	2	N	8					133
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1 10	1187	2	N	9					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 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
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

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

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

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

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

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-

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
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-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

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

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

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

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

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

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

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

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

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-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 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
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-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 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
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

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 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
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

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

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

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

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

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

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

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

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-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

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-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

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-

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

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

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

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

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

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

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

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-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					41

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

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-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

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-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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-					59

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-					-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

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

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

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

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

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

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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
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					9
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	770	2	2	9	Y	2					11

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
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

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
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-					8

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

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
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-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			82

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 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
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

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

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

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

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-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

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

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
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

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

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

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

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-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

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

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
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

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

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-					-0-

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

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

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

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

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					16

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

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-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

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-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 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
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

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

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 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
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

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

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

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-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

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

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

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-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

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

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

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-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

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

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

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

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

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-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

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

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

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-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 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
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

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

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

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

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-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

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

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

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

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

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

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

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

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

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-					18

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

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-					28

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

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

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

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

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

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

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

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

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

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

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	42					130
							46	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	264	1	472	2	N	40	105	1			65
							44	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	273	1	498	2	N	41					106
							45	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	33					139
							36	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	260	1	440	2	N	36	55	1			120
							40	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	242	1	457	2	N	48	140	1			28
							53	9									

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

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-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

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-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

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

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

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

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

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

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 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
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

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 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
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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

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
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

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
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

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
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

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					48

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
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 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
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					83

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 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
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

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

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

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

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

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-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 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
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

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
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-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 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
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-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 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
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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

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-

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

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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					21

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					33

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					3

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 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
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-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 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
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 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
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 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
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-

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
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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

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	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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

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	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

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

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	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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

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
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-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 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
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					172

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					50

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					4

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					34

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
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
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

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

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 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
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

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
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-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
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		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 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
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-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 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
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50

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
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX //CONT.// 659782
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

POP OPERATING COMPANY 671434
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

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

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

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
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-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 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
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

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-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

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-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

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-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 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
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 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
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

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-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

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-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

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-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 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
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

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 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
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-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 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
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

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 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
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

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 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
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-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

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-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

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-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

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-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

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

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

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-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

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-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 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
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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 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
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

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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
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-

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 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
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 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
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-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

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-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

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

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

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

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

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-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

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-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

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
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-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 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
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-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 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
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-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 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
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

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

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-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

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

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

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-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

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-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 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
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-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 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
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

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-

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
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-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 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
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-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 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
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-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

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-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

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

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

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

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

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

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 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
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

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

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-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

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-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

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-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

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									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

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

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

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-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

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

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

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-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

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-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 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
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-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 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
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

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
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-

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

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
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-

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
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

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
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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 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
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-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 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
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

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 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
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

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 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
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

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
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-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 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
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

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

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

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

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

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

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									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

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
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

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 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
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

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

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

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

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					89

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
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					87

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
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					204

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
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					88

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
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					85

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					60

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
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					95

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					163

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 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
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

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
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					34

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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					192

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RATTAN, SHERLEY WELL #: RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					31

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
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					170

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 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
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					144

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 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
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					65

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 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
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

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			13

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 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
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			37

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
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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					283

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 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
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					28

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 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
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					29

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					95

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 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
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 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
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-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

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

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

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-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

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-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

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-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

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

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
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

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

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

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

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-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

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-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 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
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

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 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
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-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 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
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-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 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
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

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 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
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-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 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
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-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 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
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

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 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
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-					3
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					3
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					3
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					3

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 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
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

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 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
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-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 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
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-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 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
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

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
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

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-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

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-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2025

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 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
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					5

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 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
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					83
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					83

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 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
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-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
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
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	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					23
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					23
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					23

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
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33
10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2

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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					51

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
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					149

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

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

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

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

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

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

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

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

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

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

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					156

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

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

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

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

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

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

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 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
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-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 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
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

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 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
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

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 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
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					202

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 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
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

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 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
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

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

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-

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

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-

NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					41

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
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-

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
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-

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
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-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

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

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

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-

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

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-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

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

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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

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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

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

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

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

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

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-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
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-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

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

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

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

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
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

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
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

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 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
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-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 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
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-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 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
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-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

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-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

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-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

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-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 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
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	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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
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

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
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-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEELE WELL #: 2 RRCID -> 300198 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 3825 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750		210	-0-	-540	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	775		539	-0-	-236	-0-	539	3			N	-0-					-0-

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
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-

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

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-

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

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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

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-

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
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-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 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
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

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRYSON, EAST 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
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

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-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

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
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

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-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

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

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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
FIELDS			WELL #: 11	RRCID -> 057627	COMPL. DATE 05/03/2021	TOTAL DEPTH 1776		PERF. 1726 - 1742					
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-
FIELDS			WELL #: 13	RRCID -> 057629	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH 1768		PERF. 1734 - 1752					
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-
FIELDS			WELL #: 14	RRCID -> 057630	COMPL. DATE 05/05/2021	TOTAL DEPTH 1780		PERF. 1710 - 1725					
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-
FIELDS			WELL #: 15	RRCID -> 057631	COMPL. DATE 04/24/2021	TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1725 - 1753					
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-
FIELDS			WELL #: 17	RRCID -> 057633	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 1806		PERF. N/A					
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-
JOHNSON			WELL #: 3	RRCID -> 057634	COMPL. DATE 05/13/2021	TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1780 - 1800					
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-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY			WELL #: 1	RRCID -> 057635	COMPL. DATE 05/16/2021	TOTAL DEPTH 1745		PERF. 1704 - 1724					
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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

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
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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

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-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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-

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
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

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-

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
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

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
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

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

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
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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

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

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

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-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					78

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
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					65

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					60

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					85

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					9

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					3

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					78

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
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75

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
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					3

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

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-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 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
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-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

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	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1286					Y	NO RPT					12

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
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

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
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

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
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 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
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 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
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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 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
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

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 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
05	6231	#	5140	-0-	-1091	-0-	5138	2	2	9	N	2					124
06	5760	#	4723	-0-	-1037	-0-	4714	2	9	9	N	8					132
07	5642	#	4672	-0-	-970	-0-	4664	2	8	9	N	7					139
08	5518	#	4561	-0-	-957	-0-	4552	2	9	9	N	8					147
09	5130	#	4117	-0-	-1013	-0-	4111	2	6	9	N	5					152
10	5146	#	3820	-0-	-1326	-0-	3811	2	9	9	N	8					160

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

05	13	N	-0-	-0-	-13	-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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

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	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-				N	NO RPT					136

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	2760					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

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

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

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

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

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					86

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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					104

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
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	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					164

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
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	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

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

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

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				425

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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

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	155	#	NO RPT	-0-	-155		-0-					N	NO RPT				21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

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	#	NO RPT	-0-	-465		-0-					N	NO RPT				140

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					36

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
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

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
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	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					43

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342

CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 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
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

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-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

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-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

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-

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. (I) GAS 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	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-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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

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
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

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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

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

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

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

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

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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-

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

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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					33

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
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					28

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
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 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
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

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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

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-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 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
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

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 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
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-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 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
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 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
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-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 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
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-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 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
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

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 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
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

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 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
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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 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
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

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
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

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					191

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

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	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					306

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	#	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					85

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				173

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

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

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

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

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

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

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

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

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-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 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
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9
*12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					9
*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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12

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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					828

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2025

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

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-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

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-

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

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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

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

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 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
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

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

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

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

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

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					138

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

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

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

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-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

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

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					161

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
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					115

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
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					79

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
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					126

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
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	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

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
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					222

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
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-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*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

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 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
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-

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
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					74

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					18

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
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

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
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
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-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
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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

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

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

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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

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-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	828					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

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-					18

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

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

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

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-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

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

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 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
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-

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
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-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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-

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
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-

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
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 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
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

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

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

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

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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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

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-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					121

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 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
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

A J MYERS PROD. LLC 102744
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					172

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 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
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					74

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

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

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-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

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-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 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
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-

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
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-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

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-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 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
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

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-

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

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	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					201

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

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-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 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
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

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 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
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-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 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
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

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 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
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

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 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
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4	9	N	4					194
*12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					197
*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

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

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

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
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

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

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-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

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
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

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

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

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

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

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

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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

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
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-

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

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-					51

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

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-

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

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-

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

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

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-

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
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-

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

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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

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

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

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
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

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

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
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

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
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

	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
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-

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

	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
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-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

	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
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-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

	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
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

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

	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
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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

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
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

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
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

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

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

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

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

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

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

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

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

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

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

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

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. (I) GAS 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	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

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

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

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

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

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

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

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

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

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

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

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

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

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

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

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

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

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

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

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

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

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

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

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

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

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

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

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

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

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

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

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
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

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					133

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					142

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 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
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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 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
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

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
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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
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

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
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

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
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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 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
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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

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

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					27

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

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

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

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

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

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

THORNTON MINERALS, LLC 100957
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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-

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			20

A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

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	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			50

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

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

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

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-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

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-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

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-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

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

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

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

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

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

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

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	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

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

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 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
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	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 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
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

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-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

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-

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
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

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

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-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

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

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

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

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

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-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

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

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
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
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-

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
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

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
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

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
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
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-

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
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-

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
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	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					159

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
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	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					44

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
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	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

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-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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-

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
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

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
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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					2

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 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
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

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 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
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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

TREN ENERGY LLC 101464
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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

A J MYERS PROD. LLC 102744
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

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

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

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

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

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-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

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-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

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

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

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	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

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	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					N	NO RPT					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

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	2542	N	NO RPT	-0-		-2542	-0-					N	NO RPT					51

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KROH OPERATING LLC 478245

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 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
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					7
*12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					7
*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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4243 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34350 06/11/2024

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
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-

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

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	NO RPT	-0-	-0-	3976					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
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

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

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

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

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-

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

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-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
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
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

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
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

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					63

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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					80

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

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-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

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-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					29

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
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

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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-

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
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

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
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																	

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

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

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

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11

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
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8169	R	1903	-0-	-6266	-0-	122 28	1 9	1753	2	Y	25					135
06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	123 17	1 9	1770	2	Y	15					150
07	2511	#	1777	-0-	-734	-0-	125 33	1 9	1619	2	Y	30	168	1			12
08	2511	#	1953	-0-	-558	-0-	121 22	1 9	1810	2	Y	20					32
09	1920	#	1649	-0-	-271	-0-	108 22	1 9	1519	2	Y	20					52
10	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					52

COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

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	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

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
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

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					55

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2025

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 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
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-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					41

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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

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

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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-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-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					155

DURHAM, W. J. "A" 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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					19

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 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
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

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

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

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

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

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

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

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

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

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

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

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
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

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563

COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					68

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

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	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

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

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

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

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

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

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

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

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 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
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

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
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

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 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
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

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 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
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

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
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

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
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

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

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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

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
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

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

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

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

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

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

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

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

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-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

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-					23

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

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

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 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
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

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

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

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

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

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

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

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

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

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

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

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-					-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
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-					61

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

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
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

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 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
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 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
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-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

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

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

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-			-0-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 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
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

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 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
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

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 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
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

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

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

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

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

TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

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

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-					41

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

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

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 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
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

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

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

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

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

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

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

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

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

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

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

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

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

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

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

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 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
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

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
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

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2025

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
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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
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-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 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
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

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 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
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

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 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
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

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-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

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
BUCKNER WELL #: 1 RRCID -> 299671 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4952 - 5532

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	214890	X	NO RPT	-0-	-214890	-0-					N	NO RPT					-0-
10	222053	X	NO RPT	-0-	-222053	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

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-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

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

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

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

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

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

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

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

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

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

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

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

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 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
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

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

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-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

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-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

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-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

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

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34363 09/07/2024

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
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

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					34

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
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

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
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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

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

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

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-

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

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

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

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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

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
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

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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

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
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	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

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
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	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

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

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

A J MYERS PROD. LLC 102744
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

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	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

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-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 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
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-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

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

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

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

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

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-

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

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					102

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					4

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 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
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12	1	1267	3	N	55					144
							61	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1256	3	N	46					190
							51	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	12	1	1288	3	N	32	180	1			42
							35	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	12	1	1289	3	N	43					85
							47	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	3	N	25					110
							28	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	11	1	870	3	N	36					146
							40	9									

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

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
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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

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
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

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
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

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
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

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					64

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 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
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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

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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

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

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

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

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
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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

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

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-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

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	#	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT					87

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
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

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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-

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
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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025 - WELL PLUGGED 09/30/25

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

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

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

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-

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

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-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

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
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-

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
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

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 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
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-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 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
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

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 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
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-

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 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
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-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
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

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
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

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
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-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 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
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-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 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
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-

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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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-

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
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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 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
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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 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
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-					17

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
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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

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	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

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	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					23

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
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	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					77

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
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

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
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	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					786

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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

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

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

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

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

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-

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
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

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 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
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

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 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
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-

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
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

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-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

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

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

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-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

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-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 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
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-

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
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-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

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-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

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-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

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

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

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-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

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

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 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
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

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					114

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
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-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

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

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

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

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

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

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

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

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

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-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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

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	* * 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	#	-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-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 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
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-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 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
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

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					103
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	407	3	6	9	N	5					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					43

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
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	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					32

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 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
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-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

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-

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

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

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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

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

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

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

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

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-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

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

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

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-

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

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

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

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-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

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-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

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

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

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-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

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-

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
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-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

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

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

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-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

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-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 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
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-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 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
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-

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
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-

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

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-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

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

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

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-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

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-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

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

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
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-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

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

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

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-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

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-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

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

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

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

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

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

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

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

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

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-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-

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
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

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
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-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 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
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

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

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

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

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

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

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-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

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-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

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

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

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-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

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

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

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

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

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

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 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
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

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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

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
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-

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
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-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					167

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					23

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					20

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-39928	-0-					Y	NO RPT					143

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
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
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-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

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

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

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

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

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

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 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
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

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 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
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-

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
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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 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
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

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

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-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

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

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

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-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

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

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

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

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 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
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

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 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
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-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

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-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

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

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 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
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-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 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
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-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

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

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

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-	18	1			13

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

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

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

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

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

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									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

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-					-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 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
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-					-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

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

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

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-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

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-					-0-

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

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

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

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-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 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
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	93 1 32 9		497	2	Y	-0-					32
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	88 1 32 9		466	2	Y	29					61
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	90 1 11 9		467	2	Y	10	48	1			23
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90 1 15 9		468	2	Y	14					37
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	86 1 8 9		442	2	Y	7					44
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	89 1		424	2	Y	-0-					44

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 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
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-

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
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-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

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

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

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

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

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-					33

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

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

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
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-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 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
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 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
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-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 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
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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 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
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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 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
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

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 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
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-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 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
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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

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

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

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-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-					8

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

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-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

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

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

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-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

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

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

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

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

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-

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 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
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

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

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

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

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-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

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

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

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

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

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-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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
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-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

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-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

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

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

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

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 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
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 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
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

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

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-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

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-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

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-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 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
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-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 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
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

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-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

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-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

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

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 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
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

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

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-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 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
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-

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

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-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

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

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

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-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

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-

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
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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

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-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

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

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

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-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

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	966	-0-	-1235	-0-	770	1	196	9	N	178	178	1			153

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 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
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-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

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-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 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
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	506	-0-	-1416	-0-	315	1	191	9	N	174	174	1			136

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 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
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-

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
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

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 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
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

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

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-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

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

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

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-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

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-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

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

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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

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
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-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 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
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

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 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
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

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 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
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-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 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
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-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

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-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

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-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 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
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

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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 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
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-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 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
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-

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
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-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

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-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

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

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

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-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

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

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

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-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

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-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 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
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-

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
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-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

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

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

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

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

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-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

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-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

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

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
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

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

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

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

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

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

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-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 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
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-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
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

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 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
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-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 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
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

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 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
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-

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

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. (I) GAS 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	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

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 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
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-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

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-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

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-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

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

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

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

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

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

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 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
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-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 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
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

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 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
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-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 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
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-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

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-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

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									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

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

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

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-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 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
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-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 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
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-

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
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-					-0-

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 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
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

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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
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

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 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
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-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

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

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

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

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

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

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

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

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

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

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 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
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-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 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
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-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 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
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-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 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
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

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 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
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

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-					70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

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

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

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-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

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

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

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

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

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

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
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

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
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

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
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-					2

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 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
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-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 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
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-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 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
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

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
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

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
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-

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
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

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 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
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

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 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
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-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 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
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

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 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
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-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 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
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

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 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
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-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

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-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

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-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

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

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

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-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

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

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 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
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-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 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
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-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-					-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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

MCLAIN WELL #: RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

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

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

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-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

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

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 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
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-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 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
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-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 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
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-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 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
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-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

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

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 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
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

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 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
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-					-0-

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 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
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

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

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-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

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									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

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									

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

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-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

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-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

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

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 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
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

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 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
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

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 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
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

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

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-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

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-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

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-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 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
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									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 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
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

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 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
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-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 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
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-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 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
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									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 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
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-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 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
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-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 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
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-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 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
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

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

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

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

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

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

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-					-0-

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

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-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

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-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

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

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

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

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

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-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

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

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

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-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

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-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 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
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-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

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
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

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

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-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

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-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

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-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

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-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

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-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 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
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-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 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
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-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 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
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-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 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
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

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 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
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

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

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-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

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-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

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-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

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-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

05	6293	X	5356	-0-	-937	-0-	955 19	1 9	4382	2	Y	17					39
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	929 15	1 9	5242	2	Y	14					53
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9	6249	2	Y	2	34	1			21
08	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	961 25	1 9	4724	2	Y	23					44
09	6150	X	4464	-0-	-1686	-0-	927 7	1 9	3530	2	Y	6					50
10	7223	X	4170	-0-	-3053	-0-	965 14	1 9	3191	2	Y	13	36	1			27

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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
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-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 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
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-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 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
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-

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
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

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

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-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

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-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

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-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

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

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

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-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

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-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

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-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

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
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

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 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
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-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 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
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

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-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

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-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

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-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

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-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 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
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 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
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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

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
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

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
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									

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
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

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
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

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 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
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-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 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
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

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	335 7	1 9	3643	2	Y	6					53
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	324	1	3118	2	Y	-0-					53
07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	335 1	1 9	2889	2	Y	1					54
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 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
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

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

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
05	1612	N	559	-0-	-1053	-0-	135	1	413	2	Y	10	163	1			20
							11	9									
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

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
05	10571	X	9496	-0-	-1075	-0-	135	1	9321	2	Y	36					170
							40	9									
06	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	131	1	9174	2	Y	19					189
							21	9									
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	135	1	10881	2	Y	1					190
							1	9									
08	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	135	1	10649	2	Y	7	159	1			38
							8	9									
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

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

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

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

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

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

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

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-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 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
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 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
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-

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
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

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
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									

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
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

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
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

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
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

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
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									

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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									

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
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									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

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-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

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-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

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-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

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-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

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-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 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
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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

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
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-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 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
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

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-					2

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8390	-0-	-786	-0-	425 57	1 9	7908	2	Y	52	82	1			62
06	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	404 51	1 9	8075	2	Y	46	81	1			27
07	9238	X	8174	-0-	-1064	-0-	443 87	1 9	7644	2	Y	79	77	1			29
08	8494	X	8277	-0-	-217	-0-	445 48	1 9	7784	2	Y	44					73
09	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	429 52	1 9	7180	2	Y	47	92	1			28
10	8494	X	8420	-0-	-74	-0-	468	1	7952	2	Y	-0-					28

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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									

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
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

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
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-

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
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									

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 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
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

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
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

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

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-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

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-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

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-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

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

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

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-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

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-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

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-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

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-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

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									

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

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

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

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-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 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
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-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 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
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

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 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
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

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 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
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

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 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
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-

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
05	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	30	1	3365	2	Y	5					44
							6	9									
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	30	1	3177	2	Y	21	25	1			40
							23	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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-

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
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

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 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
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

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 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
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

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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

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
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

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
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 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
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

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 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
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-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 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
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-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 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
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

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

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
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

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 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
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

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 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
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-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 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
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

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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
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

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	263	1	6129	2	Y	39					98
							43	9									
06	6480	X	6122	-0-	-358	-0-	255	1	5859	2	Y	7					105
							8	9									
07	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	263	1	6024	2	Y	47	60	1			92
							52	9									
08	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	263	1	5961	2	Y	26					118
							29	9									
*09	6210	X	6037	-0-	-173	-0-	255	1	5764	2	Y	16	62	1			72
							18	9									
10	6417	X	6182	-0-	-235	-0-	263	1	5919	2	Y	-0-					72

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 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
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

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 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
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-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR. "A" WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 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
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-

CARTER, B.S. JR "A" WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

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

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

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									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

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

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 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
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

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

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									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

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

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

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-

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

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-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

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									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

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-

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

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-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	29	1	6548	2	Y	23					75
							25	9									
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	28	1	6292	2	Y	109	127	1			57
							120	9									
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

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	33	1	3908	2	Y	4					42
							4	9									
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	32	1	3790	2	Y	20	23	1			39
							22	9									
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

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

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									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 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
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									

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
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									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

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

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

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

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

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

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

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

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

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-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

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-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

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

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 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
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

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 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
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

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
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

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
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

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 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
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

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

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-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

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

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

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-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

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-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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. (I) GAS 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	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-					64

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

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

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

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

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

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

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

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

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-

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
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

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
05	14136	X	13682	-0-	-454	-0-	682	1	12960	2	N	36					156
							40	9									
06	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	611	1	12466	2	N	31					187
							34	9									
07	14415	X	13901	-0-	-514	-0-	646	1	13218	2	N	34					221
							37	9									
08	14415	X	14330	-0-	-85	-0-	656	1	13643	2	N	28	190	1			59
							31	9									
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
05	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	59	1	2080	2	Y	14					43
							15	9									
06	3480	X	1602	-0-	-1878	-0-	51	1	1540	2	Y	10					53
							11	9									
07	3193	X	1609	-0-	-1584	-0-	47	1	1551	2	Y	10					63
							11	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	55	1	2288	2	Y	5	45	1			23
							6	9									
09	2160	X	1935	-0-	-225	-0-	47	1	1877	2	Y	10					33
							11	9									
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	57	1	2542	2	Y	-0-					33

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
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

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 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
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

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 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
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

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 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
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

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

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
05	9021	X	8935	-0-	-86	-0-	455	1	8477	2	N	3					380
							3	9									
06	9450	X	8671	-0-	-779	-0-	433	1	8229	2	N	8					388
							9	9									
07	9765	X	8845	-0-	-920	-0-	484	1	8349	2	N	11					399
							12	9									
08	9765	X	8217	-0-	-1548	-0-	453	1	7509	2	N	232	184	1			447
							255	9									
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

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 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
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

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 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
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

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

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-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

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

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

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-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

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-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

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

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
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

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
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									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	4634	-0-	-1566	-0-	591	1	4036	2	Y	6					323
							7	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	633	1	4376	2	Y	8	59	1			272
							9	9									
07	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	653	1	4522	2	Y	11					283
							12	9									
08	5301	X	4952	-0-	-349	-0-	629	1	4323	2	Y	-0-					283
09	5130	X	4165	-0-	-965	-0-	587	1	3578	2	Y	-0-					283
10	5177	X	3834	-0-	-1343	-0-	633	1	3200	2	Y	1					284
							1	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	389	1	3721	2	Y	3					249
							3	9									
06	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	381	1	3454	2	Y	-0-					249
07	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	380	1	3468	2	Y	110	175	1			184
							121	9									
08	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	393	1	3553	2	Y	-0-					184
09	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	385	1	3337	2	Y	-0-					184
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	392	1	3634	2	Y	-0-					184

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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

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
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

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
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

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
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

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
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

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

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

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

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

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

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

*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

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

*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

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
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

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
*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

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
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

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
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

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 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
*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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 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
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

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
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

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
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									

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
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									

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
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

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
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

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
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									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

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-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

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

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

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-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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

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
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									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 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
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

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 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
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

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
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	594 128	1 9	11851	2	Y	116	170	1			140
06	17370	X	12946	-0-	-4424	-0-	594 116	1 9	12236	2	Y	105	89	1			156
07	17949	X	14754	-0-	-3195	-0-	732 121	1 9	13901	2	Y	110	90	1			176
08	15376	X	14201	-0-	-1175	-0-	763 36	1 9	13402	2	Y	33	85	1			124
09	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	663 21	1 9	12363	2	Y	19	57	1			86
10	14756	X	13718	-0-	-1038	-0-	668 12	1 9	13038	2	Y	11					97

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
05	5859	X	2979	-0-	-2880	-0-	975 121	1 9	1883	2	Y	110	162	1			133
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	924 110	1 9	4791	2	Y	100	85	1			148
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	837 117	1 9	4844	2	Y	106	86	1			168
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	806 95	1 9	2618	2	Y	86	81	1			173
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	855 168	1 9	1880	2	Y	153	109	1			217
10	4743	X	1633	-0-	-3110	-0-	901 102	1 9	630	2	Y	93					310

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 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
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

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 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
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-

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
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-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

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-	61	1			10

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

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-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

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-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

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-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 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
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-

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
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

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 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
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

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-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

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-

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
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

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-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

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-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 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
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-

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
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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 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
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 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
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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 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
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-

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
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-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 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
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-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 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
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 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
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 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
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-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

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-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

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-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 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
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-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 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
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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 1 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
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-

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
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 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
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-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 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
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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 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
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-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 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
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-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 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
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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 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
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

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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 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
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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

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-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

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	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

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

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 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
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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

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-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

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-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

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-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 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
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	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	2633	2			Y	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 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
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-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 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
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-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 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
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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 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
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

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
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-

DCCO 2 WELL #: 4 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
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 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
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 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
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-

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
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 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
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	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 WELL #: 5V RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 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
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

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	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

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-

DCCO 3 WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

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-

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
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

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-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

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-

DCCO 1 WELL #: 4V RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 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
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	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 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
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-

NALER, MAE C. WELL #: 3 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
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-

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
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-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 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
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

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 1 WELL #: 39V RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 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
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-

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
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-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

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-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

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

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

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-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

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-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 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
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

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-

DCCO 3 WELL #: 60V RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 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
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-

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
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-

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
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

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 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
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-

DCCO 3 WELL #: 2V RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 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
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 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
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-

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
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-

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 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
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-

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
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-

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
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

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

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-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

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-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 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
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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

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-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

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-

DCCO 1 WELL #: 65V RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

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	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

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	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

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-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 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
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	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 4 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
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-

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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 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
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-

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
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-

DCCO 3 WELL #: 3 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 6 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
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	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1695	-0-	-225	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1408	-0-	-576	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 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
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-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 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
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-

THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 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
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-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 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
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-

DCCO 3 WELL #: 26V RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 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
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 4 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
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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 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
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 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
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	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

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-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

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-

WCCO 4 WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

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	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					5
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 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
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-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

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-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

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-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

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-

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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 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
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	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 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
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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 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
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-

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
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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

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	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
10	2976	N	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

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-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

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-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

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-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

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	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-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
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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

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-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

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

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

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-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

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

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

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-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

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-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

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-

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. (I) GAS 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	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-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 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
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

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-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

*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-

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

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-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

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	662	-0-	-20	-0-	647	2	15	9	N	14					14
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					15
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					15
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

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-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

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	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

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	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

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-

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
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-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

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-

WCCO 4 WELL #: 17V RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

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-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	265	-0-	-1745	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	10838	-0-	7738	7738	10838	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

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	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

*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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

*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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

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-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

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-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

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

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 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
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

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 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
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	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-					-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
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 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
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	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

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-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

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-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

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-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

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-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

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	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1688	2	12	9	N	11					11

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 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
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	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-

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
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

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
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

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

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-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 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
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-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 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
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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

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-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

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-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

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-

WCCO 4 WELL #: 25V RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

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-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 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
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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

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-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 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
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-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

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-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

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-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

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-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

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	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 18 V RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 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
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	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 70V RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 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
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-

WCCO 4 WELL #: 71V RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 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
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-

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
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-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 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
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-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 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
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-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

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-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

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-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 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
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 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
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

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 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
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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

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-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

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-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

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-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

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

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

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-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

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	775	N	694	-0-	-81	-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	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

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	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 28V RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

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-

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
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-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

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-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

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

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

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-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 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
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 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
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

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-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

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-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	Y	12					27
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6					33
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					33
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					33
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					33
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					33

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 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
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-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 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
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-

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
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

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	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 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
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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 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
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

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 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
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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 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
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-

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
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-

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
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-

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
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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1					24

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
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-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 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
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-

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
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

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
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-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 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
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-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

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

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

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-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

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-

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

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-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 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
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

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-

WCCO 4 WELL #: 67V RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

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-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

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

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 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
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-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 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
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

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

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-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

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-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 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
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-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

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-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

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-

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
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-

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
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-

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
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 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
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

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 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
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	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

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-

DCCO 3 WELL #: 7V RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 2 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
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-

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
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-

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
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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 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
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

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

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
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

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

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-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

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-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

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-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 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
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	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 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
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	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 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
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-

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
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-

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
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 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
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-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 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
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2832	2	9	9	Y	8					40
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2690	2	1	9	Y	1					41
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2829	2	1	9	Y	1					42
08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					42
09	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			Y	-0-					42
10	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			Y	-0-					42

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 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
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	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

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

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

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

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

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

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

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-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

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-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 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
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-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 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
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

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

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-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

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

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

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-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

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-

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
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-

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
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	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2183	2	1	9	Y	1					1

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
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-

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
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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 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
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	2480	N	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 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
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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 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
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-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

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-

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
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-

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
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

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
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

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 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
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

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 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
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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
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-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 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
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-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

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

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

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

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

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	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

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-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DCCO 3				WELL #: 52V	RRCID -> 189296						COMPL. DATE 07/11/2022			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7580 - 8204
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-
	HARDEMAN, DOROTHY JEAN				WELL #: 3	RRCID -> 189298						COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 7913		PERF. 7326 - 7778
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-
	POOL "B"				WELL #: 7	RRCID -> 189300						COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7054 - 7376
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-
	WCCO 1-WILSON, TRUETT				WELL #: 5	RRCID -> 189308						COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 8038		PERF. 7448 - 7858
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	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
	BOYD				WELL #: 5	RRCID -> 189336						COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7858 - 8592
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LEA				WELL #: 5	RRCID -> 189338						COMPL. DATE 05/21/2002			TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7704 - 8510
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

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-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

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

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

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-

DCCO 3 WELL #: 47V RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 6 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

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	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

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-

DCCO 3 WELL #: 54V RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

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-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

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-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

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-

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 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
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-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 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
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

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 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
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	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

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-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 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
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 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
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 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
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 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
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-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 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
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-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 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
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-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 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
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-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2128	2	2	9	Y	2					36

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

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

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 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
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	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					-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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 191186	COMPL. DATE 05/23/2002				TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7286 - 7770				
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-
	LOGAN, JACKIE				WELL #: 1	RRCID -> 191188	COMPL. DATE 12/13/2023				TOTAL DEPTH 7788		PERF. 7172 - 7588				
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-
	TAYLOR, CORA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 191209	COMPL. DATE 06/14/2002				TOTAL DEPTH 8172		PERF. 7379 - 7945				
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-
	TAYLOR, CORA "A"				WELL #: 4	RRCID -> 191210	COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 7964		PERF. 7387 - 7919				
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-
	TAYLOR, CORA "A"				WELL #: 5	RRCID -> 191211	COMPL. DATE 05/31/2002				TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7423 - 7954				
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-
	TAYLOR, CORA "A"				WELL #: 6	RRCID -> 191212	COMPL. DATE 06/21/2002				TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7373 - 7947				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1581	2	13	9	Y	12					30

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
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 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
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	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 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
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	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 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
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-

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
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-

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
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-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

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-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

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-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

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-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

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-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

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-

DCCO 3 WELL #: 12V RRCID -> 192001 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 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
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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

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-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 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
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

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 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
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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 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
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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 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
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-

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
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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

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-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

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

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

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-

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
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 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
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

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
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 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
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 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
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-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

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-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

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-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

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-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

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-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 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
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 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
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-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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
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-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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
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-

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
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	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3361	2	79	9	N	72					72

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 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
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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

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
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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 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
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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

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-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

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-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 WELL #: 42V RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

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-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

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-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

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-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

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-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

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-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

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-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

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-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

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-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

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-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					29
*12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					29
*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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 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
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-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

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-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

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-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

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-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

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-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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
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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 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
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-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 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
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	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 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
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	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

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-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

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-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 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
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	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3987	-0-	-74	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3642	-0-	-288	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 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
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	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 WELL #: 41V RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

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

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 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
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

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	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

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	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

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	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 WELL #: 69V RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

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-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 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
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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 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
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 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
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 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
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	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3606	-0-	-384	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	3740	2			Y	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 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
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 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
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 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
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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 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
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-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

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-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

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-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

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-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

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-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

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-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

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

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

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	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

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	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 7 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 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
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 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
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 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
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 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
*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	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 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
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

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 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
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-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 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
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-

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
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 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
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	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	314 19	1 9	1146	2	Y	17	17	1			-0-
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 14	1 9	1301	2	Y	13	13	1			-0-
10	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	292	1	1319	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 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
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-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

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-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

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-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

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-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

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

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 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
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 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
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-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 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
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-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

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-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

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-

DCCO 3 WELL #: 63V RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

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-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

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-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

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-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 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
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 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
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 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
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 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
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 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
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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 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
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 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
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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

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	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

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-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 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
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

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-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

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-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

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-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

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-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

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-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

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-

WCCO 4 WELL #: 63D RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

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-

WCCO 4 WELL #: 62V RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-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-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 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
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-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 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
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-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 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
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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 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
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-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 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
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 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
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	1770	N	1408	-0-	-362	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 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
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-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

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-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 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
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-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 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
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

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 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
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	1081	-0-	-314	-0-	1037	2	44	9	Y	40					50
08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					50
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					50
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					50

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 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
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

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 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
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

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 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
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 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
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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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
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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 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
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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 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
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-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

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-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

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

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 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
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

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 3 WELL #: 16V RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 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
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 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
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-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

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-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

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-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

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-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

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-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

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-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

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-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
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-

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
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-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 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
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	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	2028	2			N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 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
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 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
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	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

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	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

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-

WCCO 4 WELL #: 61D RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

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-

WCCO 4 WELL #: 21 V RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

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-

WCCO 4 WELL #: 20 V RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 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
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	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

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-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	422	1	1406	2	Y	6					33
							7	9									
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	408	1	1391	2	Y	12	44	1			1
							13	9									
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	422	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	422	1	1422	2	Y	8					8
							9	9									
09	1800	N	1620	-0-	-180	-0-	408	1	1203	2	Y	8					16
							9	9									
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	422	1	1364	2	Y	30					46
							33	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

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-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 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
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					-0-
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-
09	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					-0-
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			Y	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			Y	-0-					-0-
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			Y	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			Y	-0-					-0-
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			Y	-0-					-0-
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			Y	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 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
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	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-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
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-

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
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-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 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
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-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

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-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

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

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

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

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 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
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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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
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-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 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
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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

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

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

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

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 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
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	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-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
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-

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
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-

WCCO 4 WELL #: 65V RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 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
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-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 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
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-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

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-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

05	14B2	EXT	-0-	-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-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

*11	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	582	-0-	-565	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 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
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-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7166 - 8451

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-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

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-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

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-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

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-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

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-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 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
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-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 06/07/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7350 - 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
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-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 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
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-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 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
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-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7784 - 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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 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
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	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 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
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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

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-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

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-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 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
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

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 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
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

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
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-

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
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

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
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-

DCCO 1 WELL #: 46D RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 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
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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 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
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-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

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-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

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

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 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
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									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 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
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 3 WELL #: 67D RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 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
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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 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
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-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 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
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-

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
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									

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

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-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

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-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

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-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

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-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

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-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

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-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

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

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

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

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 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
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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 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
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-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

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-

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

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-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

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-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

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-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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

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
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

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-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

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-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

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-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

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

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

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-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

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-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 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
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

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

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-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

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-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

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-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

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-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

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-

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. (I) GAS 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	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-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

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-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

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-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

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

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 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
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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 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
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-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

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-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

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-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

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-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

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-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

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-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

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-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

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-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 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
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

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 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
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-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	267	1	2336	2	Y	42					115
							46	9									
06	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	258	1	2196	2	Y	6	81	1			40
							7	9									
07	2852	N	1936	-0-	-916	-0-	266	1	1659	2	Y	10	2	1			48
							11	9									
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	267	1	2751	2	Y	15					63
							17	9									
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	257	1	2224	2	Y	33					96
							36	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	267	1	2240	2	Y	5					101
							6	9									

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
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

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
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-

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
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

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 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
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-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 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
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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 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
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-

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
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	1619	-0-	-706	-0-	1619	2			Y	-0-					-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 #: 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
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-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

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-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

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-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 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
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

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 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
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-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 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
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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

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-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 20 H 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H 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
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-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

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-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

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-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

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-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 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
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

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

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

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

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

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

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

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 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
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-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 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
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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H 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
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-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 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
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-

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
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 17 H 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
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-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 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
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	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	5386	2			Y	-0-					-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
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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H 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
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

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-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

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

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 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
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	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-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
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-

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. (I) GAS 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	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-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

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-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

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-

DCCO 1 WELL #: 55H RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

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-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

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-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 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
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									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 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
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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H 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
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-

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
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-

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
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

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

DCCO 1 WELL #: 29V RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

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-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

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-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1D RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 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
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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 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
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 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
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-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 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
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

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 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
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-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

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-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

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-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

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	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

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-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

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-

RAWLE 4H UNIT 5 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 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
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 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
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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 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
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-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 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
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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 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
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-

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
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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

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-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

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-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 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
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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

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-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

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-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

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-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

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-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 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
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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 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
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-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

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

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

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

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

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-

DCCO 3 WELL #: 38H RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

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-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 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
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-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

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-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

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-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

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-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 5 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
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 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
05	3751	X	1368	-0-	-2383	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
10	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			Y	-0-					-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
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-

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
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

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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

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-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

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-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

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-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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

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
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-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 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
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2 WELL #: 11 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

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-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

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-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H 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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

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-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

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-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

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-

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
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-

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
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-

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
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 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
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	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 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
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-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 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
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

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
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-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

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-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

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-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

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-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

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-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

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-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

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-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

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

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

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-

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
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-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	267	1	4081	2	Y	25					32
							28	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	258	1	3985	2	Y	61	73	1			20
							67	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	267	1	3911	2	Y	36	2	1			54
							40	9									
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	267	1	3991	2	Y	43	89	1			8
							47	9									
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	258	1	3809	2	Y	48	2	1			54
							53	9									
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	267	1	3827	2	Y	48	65	1			37
							53	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

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-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

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	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3899	-0-	-410	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
10	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

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-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

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-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

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-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

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-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

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-

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
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-

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
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-

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
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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 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
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-

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
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-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 25 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

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-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

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-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

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-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 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
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 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
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-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 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
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-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 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
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

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 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
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-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 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
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-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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
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	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

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-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

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-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

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-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

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-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

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-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 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
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-

DCCO 3 WELL #: 43H RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 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
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-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 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
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-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 24 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 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
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	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 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
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	3570	X	2936	-0-	-634	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	3167	2			N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

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-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 236609 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

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-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 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
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	7564	X	6645	-0-	-919	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5163	-0-	-2401	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6094	-0-	-1136	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6128	-0-	-1064	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 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
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-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 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
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-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 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
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	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6679	-0-	-947	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6909	-0-	-471	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2			N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

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-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

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-

DCCO 1 WELL #: 57H RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

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-

DCCO 1 WELL #: 56H RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 20 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
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-

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
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

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-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 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
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-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 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
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-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

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

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

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-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

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-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

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-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

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-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

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-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 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
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-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 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
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

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 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
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-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 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
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-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 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
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-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

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	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4663	-0-	-1041	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4939	-0-	-461	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

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-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

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-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 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
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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 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
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	9951	X	9224	-0-	-727	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8205	-0-	-1746	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8602	-0-	-878	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8847	-0-	-546	-0-	8847	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 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
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	7719	X	7645	-0-	-74	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	4217	-0-	-3253	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
10	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-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
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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 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
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	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6562	-0-	-1932	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7906	-0-	-44	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7334	-0-	-881	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 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
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	1302	N	268	-0-	-1034	-0-	267	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	292	-0-	-1010	-0-	267	1	25	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	274	-0-	-806	-0-	258	1	16	2	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

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-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

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-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

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-

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
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-

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
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-

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
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-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 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
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-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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
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-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 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
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-

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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

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-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

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-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

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-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 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
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-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7258 - 9374

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-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

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

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

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-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

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-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

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-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

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-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

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-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

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-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

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-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

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-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

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-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

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-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

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-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

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

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 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
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-

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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 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
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 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
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-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 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
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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

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-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

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-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

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-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

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	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3288	-0-	-1641	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4019	-0-	-451	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

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-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

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-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

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-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

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-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

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-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 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
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-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 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
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-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
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-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

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-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

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

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

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									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

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-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

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

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. (I) GAS 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	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

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

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-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 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
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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 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
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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 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
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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 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
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	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
10	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	3608	2			Y	-0-					-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
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

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 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
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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 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
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-

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
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-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

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-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

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-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

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-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

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-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

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-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

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-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

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-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

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-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

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-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

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-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

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-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

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-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

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-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

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-

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
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-

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
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-

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
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-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 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
05	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	267	1	1792	2	Y	1					18
							1	9									
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	258	1	1718	2	Y	1					19
							1	9									
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

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

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-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

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

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

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									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

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-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 11 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 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
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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 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
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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 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
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-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 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
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-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 17 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
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	434	X	146	-0-	-288	-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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 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
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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 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
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-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 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
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-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 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
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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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
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-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 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
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-

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
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-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

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-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

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-

DCCO 3 WELL #: 42H RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

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-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

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-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

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-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

05	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	267 47	1 9	3161	2	Y	43	43	1			59
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 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
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-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 WELL #: 75H RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 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
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-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

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-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

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-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

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-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

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-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

DCCO 3 WELL #: 44H RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 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
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-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 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
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 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
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

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-

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. (I) GAS 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	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

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

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-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

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-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

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-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

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-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 WELL #: 33H RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 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
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-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 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
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-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 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
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-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 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
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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 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
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-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 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
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-

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
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-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

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-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

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-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

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-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

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-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 20 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
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-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 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
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 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
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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 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
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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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
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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

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-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

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-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 21 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
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	4991	X	3336	-0-	-1655	-0-	296	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	233	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4736	-0-	-34	-0-	200	1	4536	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	210	1	3670	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 23 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
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	5370	X	4312	-0-	-1058	-0-	214	1	4098	2	N	-0-					-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	209	1	4907	2	N	-0-					-0-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

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-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

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-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

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-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

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-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

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-

SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

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-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

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-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

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-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

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-

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
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

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 9574

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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

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-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

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-

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. (I) GAS 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	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

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

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-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

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-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

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-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

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-

BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 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
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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 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
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-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 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
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-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

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-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

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-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

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-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

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-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 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
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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 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
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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 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
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-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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
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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 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
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

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 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
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-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 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
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

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 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
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-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

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-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

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-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

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-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

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-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

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-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

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-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

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-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 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
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

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 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
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-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 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
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-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 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
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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 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
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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 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
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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

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-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

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

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

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

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

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-

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. (I) GAS 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	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

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 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
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

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1383	-0-	1383	1383	1383	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 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
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-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 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
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-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 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
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

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 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
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

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 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
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-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

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-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

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-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

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-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

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-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

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

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

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-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

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-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

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

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

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-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

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-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

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-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

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-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

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-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

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-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

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-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

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-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

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

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

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

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

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-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

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-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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-

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
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-

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
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

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 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
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-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 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
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

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 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
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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 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
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-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

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

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

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

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

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

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

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

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 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
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

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

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

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-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

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

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 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
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

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. (I) GAS 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	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

RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 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
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

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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									

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
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-

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
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-

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
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	267 33	1 9	4984	2	Y	30	30	1			-0-
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-

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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

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-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

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-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

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

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

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

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
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-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

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

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

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

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

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-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

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-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5850	X	5676	-0-	-174	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
10	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8804	X	8530	-0-	-274	-0-	8530	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 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
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

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
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-

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
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-

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
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	341 4	1 9	6316	2	N	4	31	1			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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									

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
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

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

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-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

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-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

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

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 5 - W.W. BROWN 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
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

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
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-

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
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-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H 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
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

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - W.W. BROWN 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
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

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

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-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

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-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

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-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 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
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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

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

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	557	1	2173	2	Y	53					61
							58	9									
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	539	1	2130	2	Y	36					97
							40	9									
07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	557	1	2247	2	Y	6					103
							7	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	557	1	2407	2	Y	1					104
							1	9									
09	2700	N	1354	-0-	-1346	-0-	539	1	814	2	Y	1					105
							1	9									
10	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	557	1	2332	2	Y	88	75	1			118
							97	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

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-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

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

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

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-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

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-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

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

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

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-

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
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-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

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

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	422	1	3742	2	Y	14					14
							15	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	408	1	3418	2	Y	38	47	1			5
							42	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	422	1	4004	2	Y	12	1	1			16
							13	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	422	1	4024	2	Y	24	39	1			1
							26	9									
09	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	408	1	3382	2	Y	24	1	1			24
							26	9									
10	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	422	1	3847	2	Y	22	46	1			-0-
							24	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

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									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H 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
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	516	1	5362	2	Y	19					170
							21	9									
06	5910	X	5179	-0-	-731	-0-	540	1	4591	2	Y	44	188	1			26
							48	9									
07	6014	X	5295	-0-	-719	-0-	558	1	4707	2	Y	27					53
							30	9									
08	6014	X	4651	-0-	-1363	-0-	558	1	4062	2	Y	28					81
							31	9									
09	5820	X	3046	-0-	-2774	-0-	540	1	2484	2	Y	20	101	1			-0-
							22	9									
10	5890	X	5048	-0-	-842	-0-	513	1	4535	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

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-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

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-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

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-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

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-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H 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
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-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

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									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

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-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

WCCO 1 WELL #: 27H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 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
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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 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
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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 13H 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
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-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H 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
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-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6390	X	6260	-0-	-130	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6350	-0-	-253	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

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-

DCCO 2 WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

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-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

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-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

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-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 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
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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 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
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-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H 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
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-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

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-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

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

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

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-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

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-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

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-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

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-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

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	8160	X	7450	-0-	-710	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7393	-0-	-946	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

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	9120	X	8631	-0-	-489	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8712	-0-	-557	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

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-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

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-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

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-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

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-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

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-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 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
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-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 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
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-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 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
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-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

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-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

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-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

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-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

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-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

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-

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
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-

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
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-

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
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-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H 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
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-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

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
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

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
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									

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-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-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

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	3069	X	3003	-0-	-66	-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	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	761	1	1958	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

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-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 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
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									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 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
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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H 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
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-

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
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-

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
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-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

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	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

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

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-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

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

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

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

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

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-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

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-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

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-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

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

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

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-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

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-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

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-

WCCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

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-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

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-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

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-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

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-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H 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
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-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

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-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

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-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

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-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

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-

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
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-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

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-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

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-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

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-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

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-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

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-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

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-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

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-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 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
05	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	570 7	1 9	770	2	Y	6					8
06	1620	N	751	-0-	-869	-0-	513 8	1 9	230	2	Y	7					15
07	1953	N	1193	-0-	-760	-0-	497 11	1 9	685	2	Y	10					25
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	534 26	1 9	1129	2	Y	24	48	1			1
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-

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. (I) GAS 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	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 65	1 9	6608	2	N	59	65	1			32
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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. (I) GAS 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	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-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

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-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

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-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

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-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

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

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

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-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

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-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

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-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

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-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

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-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

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

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

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-

EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

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-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

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

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

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-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

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-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

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-

DCCO 1 WELL #: 61H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

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-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

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-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

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-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H 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
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	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	482	1	3108	2	Y	-0-					47
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	514	1	2737	2	Y	5					52
							6	9									
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	447	1	2558	2	Y	2					54
							2	9									
10	3596	X	2760	-0-	-836	-0-	462	1	2297	2	Y	1					55
							1	9									

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
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-

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
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-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 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
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-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

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

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

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-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

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-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

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-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

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
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

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

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
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-

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

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
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

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
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-

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	687	1	2911	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	519	1	3025	2	Y	-0-					20
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	549	1	3607	2	Y	68	68	1			20
							75	9									
08	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	577	1	2670	2	Y	-0-					20
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	637	1	3182	2	Y	-0-					20
10	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	727	1	3059	2	Y	-0-					20

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
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-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 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
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-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H 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
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	4805	X	3682	-0-	-1123	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3101	-0-	-889	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 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
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

WCCO 8 WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

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-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

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-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

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-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

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-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

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-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

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	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	6596	2	34	9	N	31	186	1			46
08	7037	X	6770	-0-	-267	-0-	6703	2	67	9	N	61					107
09	6480	X	6463	-0-	-17	-0-	6415	2	48	9	N	44					151
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6645	2	55	9	N	50	184	1			17

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

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	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	5486	2	58	9	N	53					118
08	6014	X	5492	-0-	-522	-0-	5413	2	79	9	N	72					190
09	5820	X	5189	-0-	-631	-0-	5182	2	7	9	N	6	175	1			21
10	5549	X	5368	-0-	-181	-0-	5310	2	58	9	N	53					74

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

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	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	7577	2	1	9	N	1					143
08	8060	X	7519	-0-	-541	-0-	7510	2	9	9	N	8					151
09	7800	X	7262	-0-	-538	-0-	7262	2			N	-0-					151
10	7750	X	7271	-0-	-479	-0-	7264	2	7	9	N	6					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 8 WELL #: 1H 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
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-

WCCO 8 WELL #: 2H 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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

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-

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

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-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

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

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

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

WCCO 9 WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 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
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									

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

WCCO 9 WELL #: 1H 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
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

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
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

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
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-

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 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
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

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

WCCO 7-J.W. COLE 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
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

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
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-

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
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-

WCCO 10-SARAH LEE REDD 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
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	10137	X	9643	-0-	-494	-0-	9619	2	24	9	N	22					64
08	10075	X	9985	-0-	-90	-0-	9819	2	166	9	N	151	188	1			27
09	9720	X	9544	-0-	-176	-0-	9428	2	116	9	N	105					132
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9844	2	157	9	N	143	181	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8401	X	7662	-0-	-739	-0-	7662	2			N	-0-					132
08	8246	X	8167	-0-	-79	-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

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1102	-0-	-45	-0-	1043	1	59	2	N	-0-					-0-

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 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
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	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9434	2	83	9	N	75	183	1			30
08	9827	X	9527	-0-	-300	-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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 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
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-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 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
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-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	5425	X	4905	-0-	-520	-0-	265 73	1 9	4567	2	N	66	66	1			-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 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
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									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 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
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	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	1240	1	8620	2	N	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 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
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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8586	-0-	-1582	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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									

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

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
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

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
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1223 80	1 9	4004	2	Y	73	73	1			-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

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-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

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

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

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

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

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

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	313	1	7734	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	368	1	9711	2	N	99	97	1			2
							109	9									
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	384	1	7296	2	N	79	81	1			-0-
							87	9									
08	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	379	1	8223	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	4505	-0-	-3835	-0-	370	1	3985	2	N	136	136	1			-0-
							150	9									
10	8618	X	5108	-0-	-3510	-0-	321	1	4699	2	N	80					80
							88	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

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									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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									

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

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-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

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-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

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-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

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

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

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-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

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-

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
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

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
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-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 13H 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
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	11160	X	10794	-0-	-366	-0-	10794	2			N	-0-					22
10	11532	X	10933	-0-	-599	-0-	10933	2			N	-0-					22

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
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

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 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
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									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 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
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

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 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
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-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 28H 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
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	12270	X	46	-0-	-12224	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
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-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

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-

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

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-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

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-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

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-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

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-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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									

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

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-

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

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-

POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

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-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

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

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

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

DCCO 3 - J H RIGGS 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299926 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7637 - 16035

05	0	W	97883	-0-	97883	97883	97883	2			N	-0-					-0-
06	0	W	125016	-0-	125016	222899	125016	2			N	-0-					-0-
07	0	W	109261	-0-	109261	332160	109261	2			N	-0-					-0-
08	0	W	88353	-0-	88353	420513	88353	2			N	-0-					-0-
09	0	W	69299	-0-	69299	489812	69299	2			N	-0-					-0-
10	0	W	66390	-0-	66390	556202	66390	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	105135	-0-	105135	105135	105135	2		N	-0-			-0-
06	0	W	123127	-0-	123127	228262	123127	2		N	-0-			-0-
07	0	W	87912	-0-	87912	316174	87912	2		N	-0-			-0-
08	0	W	74705	-0-	74705	390879	74705	2		N	-0-			-0-
09	0	W	66912	-0-	66912	457791	66912	2		N	-0-			-0-
10	0	W	63950	-0-	63950	521741	63950	2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299929 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7968 - 18656

05	0	W	137306	-0-	137306	137306	137306	2		N	-0-			-0-
06	0	W	152876	-0-	152876	290182	152876	2		N	-0-			-0-
07	0	W	126399	-0-	126399	416581	126399	2		N	-0-			-0-
08	0	W	92684	-0-	92684	509265	92684	2		N	-0-			-0-
09	0	W	66545	-0-	66545	575810	66545	2		N	-0-			-0-
10	0	W	76170	-0-	76170	651980	76170	2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 299934 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8150 - 15672

05	0	W	128848	-0-	128848	128848	128848	2		N	-0-			-0-
06	0	W	133527	-0-	133527	262375	133527	2		N	-0-			-0-
07	0	W	119167	-0-	119167	381542	119167	2		N	-0-			-0-
08	0	W	94112	-0-	94112	475654	94112	2		N	-0-			-0-
09	0	W	64532	-0-	64532	540186	64532	2		N	-0-			-0-
10	0	W	74615	-0-	74615	614801	74615	2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 299935 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8284 - 16964

05	0	W	91227	-0-	91227	91227	91227	2		N	-0-			-0-
06	0	W	96509	-0-	96509	187736	96509	2		N	-0-			-0-
07	0	W	72460	-0-	72460	260196	72460	2		N	-0-			-0-
08	0	W	69756	-0-	69756	329952	69756	2		N	-0-			-0-
09	0	W	61418	-0-	61418	391370	61418	2		N	-0-			-0-
10	0	W	59545	-0-	59545	450915	59545	2		N	-0-			-0-

J H CARPENTER 9 (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299951 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7675 - 15817

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-

J H CARPENTER 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 300015 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7533 - 17244

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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

SMITH, H. A. 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 300439 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7649 - 17415

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	44288	X	NO RPT	-0-	-44288	-0-					N	NO RPT					-0-
10	171616	X	110475	-0-	-61141	-0-	110475	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 300440 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7441 - 16034

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	48408	X	NO RPT	-0-	-48408	-0-					N	NO RPT					-0-
10	187581	X	130333	-0-	-57248	-0-	130333	2			N	-0-					-0-

BORING, G W TRUSTEE GU 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 300513 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7606 - 16280

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	144275	X	NO RPT	-0-	-144275	-0-					N	NO RPT					-0-
09	149250	X	NO RPT	-0-	-149250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	154225	X	NO RPT	-0-	-154225	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 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
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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

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-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

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-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

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

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

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-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

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-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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

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
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

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
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-

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
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-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 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
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-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 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
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

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 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
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-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 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
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-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 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
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-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 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
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-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

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

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

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

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

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

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

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-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

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-

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
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

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

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

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

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

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 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
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

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 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
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-

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
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-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

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	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-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

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	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-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

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	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-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

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	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-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

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-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 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
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-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
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-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

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-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

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-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

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-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 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
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-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

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-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

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-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

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-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

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-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 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
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-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

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-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

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-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

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-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

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-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

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-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

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-

INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115	540	115	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	540					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1580					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	467					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	791					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3962					Y	NO RPT					29

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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
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-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2936					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1513					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2431					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2440					Y	NO RPT					166

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5227					Y	NO RPT					89

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8815					Y	NO RPT					127

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	737					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1903					Y	NO RPT					-0-

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
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-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1106					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1613					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4345					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1751					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9951					Y	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1505					Y	NO RPT					30

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	820					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1094					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8779					Y	NO RPT					101

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7551					Y	NO RPT					39

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12452					Y	NO RPT					31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3455					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3268					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5438					Y	NO RPT					23

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	928					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6916					Y	NO RPT					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11821					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5791					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5621					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35149					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12354					Y	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2437					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12460					Y	NO RPT					10

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8171					Y	NO RPT					6

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16532					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4781					Y	NO RPT					32

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15182					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17684					Y	NO RPT					43

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37422					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9376					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3594				Y	NO RPT			22

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5760				Y	NO RPT			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31866				Y	NO RPT			30

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34019				Y	NO RPT			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	628				Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25453					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

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		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37473					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

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		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14498					Y	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9609					Y	NO RPT					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25728					Y	NO RPT			56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33674					Y	NO RPT			74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		4096	-0-	4096	7052	882	1	3214	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	9879	298	1	2529	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2818	-0-	2818	12697	288	1	2530	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12697					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10089					Y	NO RPT			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	9244					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		4705	-0-	4705	13949	4705	2			Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13949					Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

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-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

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-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

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-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

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-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

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-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

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-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

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-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

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-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

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-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

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-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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. (I) GAS 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	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-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

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-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

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-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

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-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

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-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

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-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

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-

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
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-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

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-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

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-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

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-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

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-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 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
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-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

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-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

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-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

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-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

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-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
	GOLDEN TRIANGLE "H"				WELL #: 8	RRCID -> 198404											
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	VINSON FEE "H"				WELL #: 13	RRCID -> 198665											
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-
	VINSON FEE "F"				WELL #: 4	RRCID -> 198769											
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-
	VINSON FEE "G"				WELL #: 8	RRCID -> 198815											
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-
	VINSON FEE "G"				WELL #: 14	RRCID -> 198816											
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-
	VINSON FEE "G"				WELL #: 18	RRCID -> 198817											
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

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-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

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-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

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-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

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-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

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-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

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-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

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-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

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-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

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-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

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-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

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-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

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-

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
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

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-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

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-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

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-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

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-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

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-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

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-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

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-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

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-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

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-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

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-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

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-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

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-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 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
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-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 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
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-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

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-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

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-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

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-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

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

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

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-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

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

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

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

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
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-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

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-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

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-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

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-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

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-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

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-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

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-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

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-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

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-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

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-

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
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-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

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-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

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-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

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-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

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

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7375 - 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
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-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 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
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-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

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-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

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-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

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-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

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-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7444 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

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
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

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

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
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-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

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
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS 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	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

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

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

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

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

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 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
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-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

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

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

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-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

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-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

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-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

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

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

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-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

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

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

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-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

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									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 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
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-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 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
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-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 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
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-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

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

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 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
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

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 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
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-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 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
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-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 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
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-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 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
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

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 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
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-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 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
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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 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
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-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

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-

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

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

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

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-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

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-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

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-

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
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

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

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

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

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-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

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

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
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

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

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-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

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-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

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-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

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

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 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
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-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

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-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

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-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

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-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

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-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

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-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

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-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 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
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

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

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-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7422 - 11542

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-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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									

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 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
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-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

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-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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. (I) GAS 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	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-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 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
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-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 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
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

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

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

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-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

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-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 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
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-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 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
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-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 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
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

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 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
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-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

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

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

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-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

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-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

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-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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

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
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-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 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
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

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-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

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 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
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-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 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
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

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LAKE PLACE				WELL #: A 3 H	RRCID -> 232071	COMPL. DATE 06/20/2007					TOTAL DEPTH 6747	PERF. 7181 - 9151				
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-
	BRANTS				WELL #: 6 H	RRCID -> 232073	COMPL. DATE 11/02/2007					TOTAL DEPTH 6744	PERF. 6912 - 8784				
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-
	RICHARDSON, SID				WELL #: B 1 H	RRCID -> 232077	COMPL. DATE 07/21/2007					TOTAL DEPTH 6883	PERF. 7391 - 10299				
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-
	WARREN UNIT				WELL #: 2 H	RRCID -> 232078	COMPL. DATE 06/20/2007					TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7708 - 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-
	GAFFORD UNIT				WELL #: B 1 H	RRCID -> 232080	COMPL. DATE 07/25/2007					TOTAL DEPTH 7723	PERF. 8020 - 10290				
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-
	QUANT				WELL #: 2 H	RRCID -> 232082	COMPL. DATE 06/27/2007					TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7975 - 9161				
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

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-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

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-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

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-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 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
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-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 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
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-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 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
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-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 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
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-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

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-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

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

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

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-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

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-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

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-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

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-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

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-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

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

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

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-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

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-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

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

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

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-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

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
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-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

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-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

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-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

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-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

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-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 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
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-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 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
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

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 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
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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 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
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-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 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
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-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 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
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-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 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
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-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 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
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-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 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
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-

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 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
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

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 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
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-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 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
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-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 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
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

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 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
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-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 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
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-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 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
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-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

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-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

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-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

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

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

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-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

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-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

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-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

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-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

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

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 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
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-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 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
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-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 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
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-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 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
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-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

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-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

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-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

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-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

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-

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
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-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

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-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

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-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

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-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

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-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

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-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

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-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 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
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-

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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 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
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-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

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-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

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-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

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-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

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-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 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
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-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 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
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-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 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
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-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 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
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 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
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-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

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

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

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-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

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-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 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
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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 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
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-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

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-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

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-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 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
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-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 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
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

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 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
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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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. (I) GAS 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	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-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

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-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

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-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

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-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

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-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

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-

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
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-

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
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-

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
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-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 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
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-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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
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-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 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
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

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. (I) GAS 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	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-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 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
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-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

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-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

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-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

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-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

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-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

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-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

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-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

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-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 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
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-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 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
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-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 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
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-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER B UNIT WELL #: 7H 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
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	9548	X	8252	-0-	-1296	-0-	7	1	8245	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

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-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 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
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-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 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
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-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

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-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

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

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

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-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

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

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

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-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

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-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

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-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

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-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

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-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

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-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 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
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-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 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
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-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 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
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

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-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

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-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

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-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

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-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

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

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

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

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

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-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

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-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

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-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

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-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

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-

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
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-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

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-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

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-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

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-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

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-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

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-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

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-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

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-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

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-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

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-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

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

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

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-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

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-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

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-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

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-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

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-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

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-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

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-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

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-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

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-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

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-

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
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

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-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

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-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

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-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 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
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-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

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-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

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-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

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-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

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-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 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
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-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 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
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-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 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
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

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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. (I) GAS 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

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-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

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-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

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-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

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-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

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-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

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

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

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-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 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
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-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 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
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-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

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-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

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

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

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-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6815 - 10393

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

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-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

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-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

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

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 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
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-

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
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

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 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
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-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 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
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-

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
05	3441	X	267	-0-	-3174	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	1560	X	258	-0-	-1302	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	1612	X	267	-0-	-1345	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	1612	X	267	-0-	-1345	-0-	267	1			N	-0-					-0-
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	258	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	279	X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

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-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

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

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

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-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

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-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 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
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-

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

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-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

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-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

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-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

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-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

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-

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
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-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

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-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

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-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

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-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

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-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

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-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

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-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

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-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

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-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

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-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

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-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

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-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

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-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

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-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 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
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-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

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-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

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-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

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-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

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-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 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
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-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 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
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-

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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

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-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

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-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

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-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

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-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

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-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

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-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

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-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

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-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

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-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

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-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

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-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

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-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 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
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-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 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
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-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 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
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-

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
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-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

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-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

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-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

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-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

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-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

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-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

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-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

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-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

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

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

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

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

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-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 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
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-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 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
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-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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
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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

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-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

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-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

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-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

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-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

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

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

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-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

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-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

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-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

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-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

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-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

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-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

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-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

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-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

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-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

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-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

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-

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. (I) GAS 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	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-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 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
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

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 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
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 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
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-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

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-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

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-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

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-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

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-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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. (I) GAS 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	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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 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
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-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

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-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

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-

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
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

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-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

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-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

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

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

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

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

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-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

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-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

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-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

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-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

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-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

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-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

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-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

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-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

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-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 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
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-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 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
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-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 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
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-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

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-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

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-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

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-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

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-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 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
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-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 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
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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 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
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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

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-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

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

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

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

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

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-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

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-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 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
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-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 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
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

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

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-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

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-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

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-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

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-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

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

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
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-

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
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-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 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
05	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10393	-0-	-557	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	11111	-0-	-173	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
09	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10661	-0-	-685	-0-	10661	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

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-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

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-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

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-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

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-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

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-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

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-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

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

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

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-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 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
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-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

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-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

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-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

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-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

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-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

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-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

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-

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
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-

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
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

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
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-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 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
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-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 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
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-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

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-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

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-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

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

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

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

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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									

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 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
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-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 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
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-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 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
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

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

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-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

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-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

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-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

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-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

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
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-

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. (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
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-

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. (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
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-

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. (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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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
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-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

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-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

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-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

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-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

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-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 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
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-

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
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									

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
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 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
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-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

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-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

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

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

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-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

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-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 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
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

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 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
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-

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
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-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

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-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

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

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

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-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

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-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

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-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

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-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

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-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

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-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

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-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

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-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

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-

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
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

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-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

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-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

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-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

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-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 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
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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

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-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

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-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

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

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 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
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-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

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-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

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-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

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-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

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-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

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-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

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-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

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-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

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-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

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-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 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
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 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
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-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 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
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

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 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
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

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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									

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
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-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 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
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

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

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
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-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 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
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

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 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
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

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 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
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-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 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
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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 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
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-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

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-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

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-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

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-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

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-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

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-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

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-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

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-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

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

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

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-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

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-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

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-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 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
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-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 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
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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 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
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-

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 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 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
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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 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
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-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 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
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

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

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-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

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-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

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-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

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-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

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-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

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-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
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-

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
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-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 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
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 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
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 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
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-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

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-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

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-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

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-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

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-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

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-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

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-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 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
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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 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
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

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 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
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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

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-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

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-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 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
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-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 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
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-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 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
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-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

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

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

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

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

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-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 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
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-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
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-

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
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

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-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

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-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

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-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

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

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 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
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-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 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
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-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 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
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 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
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

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 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
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

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 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
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-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

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-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

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-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

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-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

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-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

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-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

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-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

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-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

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

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

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-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

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

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

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-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

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-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

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-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 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
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 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
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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 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
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-

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
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-

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
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	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-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
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 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
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

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 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
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-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 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
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-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 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
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-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

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-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 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
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

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 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
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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 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
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-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

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-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

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-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

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

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

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

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 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
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-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

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-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

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-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

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-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

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-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

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-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

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-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

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-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 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
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-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 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
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 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
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 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
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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 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
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-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 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
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-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 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
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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

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-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					2

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 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
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-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

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-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

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-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 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
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-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 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
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 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
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 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
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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

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
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-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

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-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

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-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

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-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 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
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 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
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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

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-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

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-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

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-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

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-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

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-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 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
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-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 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
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	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

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
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 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
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-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 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
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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 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
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

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 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
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-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 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
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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 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
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-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 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
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-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	2597	-0-	-2173	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
10	4867	X	2112	-0-	-2755	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 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
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 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
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-

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
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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 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
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

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 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
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

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 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
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-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

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-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

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-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 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
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-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

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-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

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-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

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-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 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
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-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 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
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

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-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

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-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

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-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 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
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-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 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
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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

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-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

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-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 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
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 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
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 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
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 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
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 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
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-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 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
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-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 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
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-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 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
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-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 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
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

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-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

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-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

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-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 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
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-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 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
05	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5085	-0-	-555	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5291	-0-	-196	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6266	-0-	-120	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

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-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

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-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

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-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 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
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-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 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
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-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 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
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 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
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-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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
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-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 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
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-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 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
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-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 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
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-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 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
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-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 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
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-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 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
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-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 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
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-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 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
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-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 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
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-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 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
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

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 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
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-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 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
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-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

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-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

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-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

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-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

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-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

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-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

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-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

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-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

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-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

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-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

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-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

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-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

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-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

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-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

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-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

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-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

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-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 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
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 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
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

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-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

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-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

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-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

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-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 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
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-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 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
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 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
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 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
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 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
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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 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
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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

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-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

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-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 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
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-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 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
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-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

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-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

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-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

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-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

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-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

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-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

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-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

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-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

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-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 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
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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

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-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

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-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

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-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

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-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

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-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

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-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

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-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

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-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

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-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

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-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

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-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

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

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

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
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

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
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-

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
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-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 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
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-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 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
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 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
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-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

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

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

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

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

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

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

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-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

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-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 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
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 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
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

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 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
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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

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

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

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

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

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-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

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-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

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-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

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-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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

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
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-

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
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-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 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
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-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 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
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 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
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 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
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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

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-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

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-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

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-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

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-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

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

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 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
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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 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
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-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

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-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

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-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

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-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

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

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

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-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

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-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

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-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

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-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

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-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

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-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

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

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

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-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

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

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 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
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

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 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
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

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 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
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-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 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
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-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

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-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

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

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

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-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

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

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

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

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

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-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

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

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

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-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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-

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
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-

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
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									

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
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									

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

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

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

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

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

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

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

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

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

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

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 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
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-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 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
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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC //CONT.// 101212
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TREN ENERGY LLC 101464
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 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
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-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 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
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

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 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
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

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 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
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-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 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
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

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 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
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-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 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
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-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
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
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

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

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-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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
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-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

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-

ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

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-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

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-

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

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

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

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-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
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
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-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

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-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

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
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	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					134

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
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-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

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	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

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-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

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-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

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

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 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
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

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

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

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

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

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

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

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

05	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	919 106	1 9	4189	2	N	96	192	1			54
06	6570	X	4944	-0-	-1626	-0-	662 8	1 9	4274	2	N	7					61
07	5456	X	4624	-0-	-832	-0-	4612 7	2 9	5	5	N	6					67
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	21 8	1 9	4825	2	N	7					74
09	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	510 11	1 9	4051	2	N	10					84
10	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	685	1	4095	2	N	-0-					84

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

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 6	1 9	4500	2	N	5					125

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

05	2263	X	1086	-0-	-1177	-0-	191 11	1 9	884	2	N	10					40
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	720 14	1 9	1845	2	N	13					53
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	579 8	1 9	1672	2	N	7					60
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	554 3	1 9	2070	2	N	3					63
09	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	18 19	1 9	1938	2	N	17					80
10	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	4 11	1 9	1849	2	N	10					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 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
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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

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

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

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

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

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

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 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
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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
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
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-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

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
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-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 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
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

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 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
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-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

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-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

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-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

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-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

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-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

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-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 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
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-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

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-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

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-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

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-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

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-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

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

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

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

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
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

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
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	656 3	1 9	2972	3	Y	3	53	1			-0-
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	1329 32	1 9	2283	3	N	29					29
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

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
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									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

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

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

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

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

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

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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

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
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

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
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

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
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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
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									

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
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-

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
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

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
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

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 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
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-

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 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
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

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

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-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

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-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

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

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

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

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

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

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 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
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

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

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-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

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

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

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-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

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

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

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

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

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

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

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-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

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	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-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 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
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	812 15	1 9	107	3	Y	14					20
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

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 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
05	6076	X	6040	-0-	-36	-0-	1269 15	1 9	4756	3	Y	14					20
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1086	1	4784	3	Y	-0-					20
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1031 12	1 9	5111	3	Y	11	24	1			7
08	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	1086 7	1 9	5025	3	Y	6					13
*09	6030	X	5929	-0-	-101	-0-	834	1	5095	3	Y	-0-					13
10	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1094 3	1 9	5123	3	Y	3					16

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 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
05	5952	X	5854	-0-	-98	-0-	1501 11	1 9	4342	3	Y	10					12
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 11	1 9	4114	3	Y	10					22
*09	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	1391	1	3730	3	Y	-0-					22
10	5859	X	5375	-0-	-484	-0-	1487 4	1 9	3884	3	Y	4	23	1			3

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 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
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									

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

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-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

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

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 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
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

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
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-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 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
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

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

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

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

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

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
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

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 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
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

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 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
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-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 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
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

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 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
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

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 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
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 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
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-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 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
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									

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
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-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

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-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

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									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 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
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-

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
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-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 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
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

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 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
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

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 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
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

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 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
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

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 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
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									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 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
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

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 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
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 6	1 9	73	3	Y	5					21
*09	T. A.		112	-0-	112	230	44	1	68	3	Y	-0-					21
*10	230	X	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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

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
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

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
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	6309	-0-	-2031	-0-	1247	1	5060	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
*10	8029	X	6752	-0-	-1277	-0-	1394	1	5358	3	Y	-0-					8

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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									

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
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

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
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									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

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									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

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									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

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									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

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

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

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

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

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

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

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

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

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

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
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

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
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									

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
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									

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
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									

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

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

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

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

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

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

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

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

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
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

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

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

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

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-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

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

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

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-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
*10	961	X	917	-0-	-44	-0-	189	1	728	3	Y	-0-					8

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

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-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

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

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

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-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

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

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
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-

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
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-

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
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

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 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
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-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 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
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									

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 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
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

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

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									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

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

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

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

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

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

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

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

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
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

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 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
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									

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
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

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
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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2340	X	342	-0-	-1998	-0-	318	1	24	3	Y	-0-					-0-
*12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 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
*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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

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-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

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

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

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

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

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-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

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

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

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
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

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
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

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
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

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 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
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									

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 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
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-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 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
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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 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
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-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

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-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	N	35	-0-	-55	-0-	33	1	2	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

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									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

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

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-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

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
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

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

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-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 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
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

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 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
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-

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
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									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 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
*11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
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

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

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-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

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-

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. (I) GAS 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	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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 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
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

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 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
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

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 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
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

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
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

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

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-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

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-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

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

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

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-

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
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

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 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
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

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 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
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

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 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
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-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 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
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									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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									

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
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

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
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

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
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

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 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
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-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 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
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-

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
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

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-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

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-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

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-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 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
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

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
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

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
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

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 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
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 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
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-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

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

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

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

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

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-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 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
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

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 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
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-

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
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

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 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
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-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

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									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

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									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

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

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

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

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 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
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-

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
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-

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
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									

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 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
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

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 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
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

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 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
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									

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
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									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

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-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

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

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

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-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

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-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

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

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

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

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 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
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-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

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-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

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-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 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
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-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 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
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-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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
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-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

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-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

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

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
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

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

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-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

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

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

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-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 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
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

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
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-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

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

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

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

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

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

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

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

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
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

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
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

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
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

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 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
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

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 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
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-

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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

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
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

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
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-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 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
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-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

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-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

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

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 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
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-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 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
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 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
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-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 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
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-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

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-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

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

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

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

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

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									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

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

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

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-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

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-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

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

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

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-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

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-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

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

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

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

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

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-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 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
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-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 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
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-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

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-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

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

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 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
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-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 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
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

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
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									

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
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

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
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									

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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-

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 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
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									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 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
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-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 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
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-

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
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

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 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
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-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 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
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									

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

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-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

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-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

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-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

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									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

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-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

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

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

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-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 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
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

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
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-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

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-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

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-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

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-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

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-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

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-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

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-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

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

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

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-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

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-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

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-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

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-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

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-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

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

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
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-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

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-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

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-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

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-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

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

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

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

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

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

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

05	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	1204	1	5453	3	Y	8					20
							9	9									
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1098	1	5306	3	Y	7					27
							8	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	903	1	4945	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	7006	X	6511	-0-	-495	-0-	1063	1	5445	3	Y	3					19
							3	9									
*09	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	714	1	5177	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	6665	X	6548	-0-	-117	-0-	1148	1	5400	3	Y	-0-					13

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

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-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

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

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

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-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 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
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

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

05	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	990	1	4483	3	Y	8					20
							9	9									
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	931	1	4501	3	Y	7					27
							8	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	830	1	4544	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	962	1	4923	3	Y	3					19
							3	9									
*09	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	634	1	4598	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	995	1	4682	3	Y	-0-					13

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	540	1	2444	3	Y	8					20
							9	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	492	1	2376	3	Y	7					27
							8	9									
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	322	1	1764	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	443	1	2266	3	Y	3					19
							3	9									
*09	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	297	1	2152	3	Y	7	13	1			13
							8	9									
10	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	519	1	2440	3	Y	-0-					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

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

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

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

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

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

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

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

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

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

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 10747 - 11357

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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 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
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									

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 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
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-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

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

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

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-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

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-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 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
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-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 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
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

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 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
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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 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
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 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
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-

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
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-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 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
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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 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
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

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 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
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

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
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

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
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

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
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

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 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
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-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 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
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-

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
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 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
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-

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
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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

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	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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

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-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

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

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

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

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 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
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-

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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 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
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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

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-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

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-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

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-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

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

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

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-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

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-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	521 2	1 9	2360	3	Y	2	10	1			49
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

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
05	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	977 8	1 9	4422	3	Y	7	16	1			5
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	329 14	1 9	1591	3	Y	13					18
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	356 3	1 9	1952	3	Y	3					21
08	5580	X	3814	-0-	-1766	-0-	623	1	3191	3	Y	-0-	15	1			6
*09	5280	X	4228	-0-	-1052	-0-	507 46	1 9	3675	3	Y	42	35	8			13
10	5394	X	4967	-0-	-427	-0-	869 7	1 9	4091	3	Y	6					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

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-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

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-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 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
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-

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
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 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
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-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 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
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 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
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-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 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
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

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 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
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

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 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
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-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 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
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-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 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
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 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
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-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 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
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-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 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
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 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
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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 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
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-

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
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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 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
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-

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
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-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 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
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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

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

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 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
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

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 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
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-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 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
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

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 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
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

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

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-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

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

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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-

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
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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

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-

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
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

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
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-

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
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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 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
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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 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
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-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ALLIANCE TECH CENTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 257275	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 7531		PERF. 7790 - 9902								
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-
	ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: C 11H		RRCID -> 257276	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8018 - 12432								
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-
	ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257277	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7629 - 10562								
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-
	ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257278	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7700 - 10172								
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-
	ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 257279	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 7943		PERF. 7755 - 10592								
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-
	BRISCOE WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257341	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5718 - 11929								
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

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-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

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-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

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-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

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

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
	DORRIS FINLEY UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 257582					COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 5549		PERF. 6466 - 10457		
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
	GREGORY FAMILY UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 257583					COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 6319 - 8815		
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
	CITY OF ARLINGTON UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 258597					COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7725 - 9647		
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-
	ALLIANCE OLIVET UNIT				WELL #: W 4H	RRCID -> 258623					COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 7610 - 14900		
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-
	BLAIR EAST UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 258640					COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7587 - 14385		
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

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	2	5	1			8
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

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

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

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

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

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

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 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
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

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 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
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									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

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-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 12/05/2025

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 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
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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 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
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

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 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
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

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 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
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-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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

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
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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 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
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

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 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
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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

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-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

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

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

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-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

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
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

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 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
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-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 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
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

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 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
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-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 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
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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 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
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

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-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

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-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

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-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

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-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 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
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

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 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
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

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
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

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
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

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
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

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 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
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-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

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-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

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-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

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-

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
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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

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-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 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
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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

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-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

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-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 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
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-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 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
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-

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

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
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-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

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
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-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

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

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

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-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 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
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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 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
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

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

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-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

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-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

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-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

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

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

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-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

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-

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 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
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-

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 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
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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

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-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

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-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

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-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

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-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

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-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

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-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

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-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

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

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
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-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

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-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 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
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

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 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
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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 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
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-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 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
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-

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
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-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

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-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

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

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 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
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-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 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
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

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 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
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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 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
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-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 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
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	Y	3					17
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 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
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

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

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-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

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

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

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

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 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
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-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-	390	1	2636	2	Y	1					18
							1	9									
10	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	396	1	2822	2	Y	-0-					18

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
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

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
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

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
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

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 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
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

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 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
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-

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
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

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 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
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	662	-0-	-2438	500	656	2	6	9	Y	5					55

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

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

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

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

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

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-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

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

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

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-

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
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									

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 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
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

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 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
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	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	Y	1					1
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	163	2	2	9	Y	2					20

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 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
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

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 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
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-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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	NO RPT		-0-	-0-	26752					Y	NO RPT					10

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
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-	577	1	4893	2	Y	-0-					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 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
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

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

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-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

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									

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

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

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

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

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

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									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

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-					13

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

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

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

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

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

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

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

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

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

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

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

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
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-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 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
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-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 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
05	2922	N	2896	-0-	-26	-0-	271	1	2617	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	224	1	2769	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		2486	-0-	2486	5485	158	1	2322	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	7349	126	1	1734	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		2813	-0-	2813	10162	157	1	2646	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	12150	X	1988	-0-	-10162	-0-	119	1	1857	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 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
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-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 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
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

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 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
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-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 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
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-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

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-					66

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

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-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 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
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

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 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
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	2810	-0-	-1065	-0-	2799	2	11	9	N	10					42

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
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-					-0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

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	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					47

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	6	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1 6	1 9	8	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		15	-0-	15	30	1 6	1 9	8	2	Y	5	8	1			6
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

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-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	5	5			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-					8

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

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

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

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

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
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-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-					13

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 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
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

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 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
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-

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
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-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

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-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

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-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

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-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

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-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 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
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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

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-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

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

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

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	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

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 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
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

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

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-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

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									

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

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-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 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
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-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 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
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-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

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	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									

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

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-					17

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

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-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

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-			-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

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-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

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

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

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-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 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
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-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

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-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

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-	170	1			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

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

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

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

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-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-					5

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

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-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

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									

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

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-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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

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
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

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 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
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									

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

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	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									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

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-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

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-					12

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

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-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

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

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

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-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-					-0-

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
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-

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
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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 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
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-					30

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

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

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

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

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

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

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

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-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

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

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

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

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 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
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	967	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	93 6	1 9	1146	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		1519	-0-	1519	2764	97 6	1 9	1416	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	4517	118 4	1 9	1631	2	Y	4					10
09	DLQ G-10		1385	-0-	1385	5902	77 10	1 9	1298	2	Y	9	14	1			5
10	3100	N	1114	-0-	-1986	3916	67 12	1 9	1035	2	Y	11	7	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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-

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
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-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 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
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

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

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

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

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-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

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

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
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-

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 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
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-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 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
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

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
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-

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 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
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

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 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
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

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
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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 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
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-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

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

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

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-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

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

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

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

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 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
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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

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

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

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-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					4

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

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

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 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
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

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 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
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-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 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
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-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 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
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

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 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
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									

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

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-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

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									

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

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-

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

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-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

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

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

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

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

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

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

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

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
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-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 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
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-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

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
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-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 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
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-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					53

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

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-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

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

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

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

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

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

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

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-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

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-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

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

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

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									

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
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									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

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-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

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-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

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-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

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-

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
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	154	1	1487	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	1974	148	1	1820	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	4291	148	1	2163	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	6814	170	1	2349	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ	G-10	1993	-0-	1993	8807	111	1	1872	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	10730	X	1923	-0-	-8807	-0-	115	1	1796	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

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-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

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

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

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-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 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
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1	1324	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	131	1	1612	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4057	147	1	2155	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2564	-0-	2564	6621	173	1	2387	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		1934	-0-	1934	8555	108	1	1816	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	3100	N	1608	-0-	-1492	7063	96	1	1500	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 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
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									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

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-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

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-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

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-

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
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-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

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-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

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-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

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-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

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									

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
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

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
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

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-					76

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
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

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
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-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 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
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

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 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
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-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 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
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-

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
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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

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-					20

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

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

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

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

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

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-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 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
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

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
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-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 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
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-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 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
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-

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
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-					66

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

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-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

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-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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

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
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									

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 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
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

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
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

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 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
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

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

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

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

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

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

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

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 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
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-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

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-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

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-					7

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

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

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

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

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					236

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

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

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

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

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

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-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 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
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-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

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-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

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-

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
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-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

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-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

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-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

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-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

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-			40

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

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-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 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
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-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 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
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-

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
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-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 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
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

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 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
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-

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
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-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

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									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

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									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

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-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

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-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

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-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

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

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

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-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

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-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

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-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

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-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3312	2	13	9	Y	12	17	2			47
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					47

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

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

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 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
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

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
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

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 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
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

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 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
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

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 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
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

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

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
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					16

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

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
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

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

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-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 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
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-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

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									

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

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									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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
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

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 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
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

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

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-			16

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

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-			16

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

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-

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
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

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

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-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

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

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

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

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

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

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

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-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-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

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

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-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

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-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 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
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-

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
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-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 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
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-					57

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

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

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

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-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

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-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

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-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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
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-

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

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
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-

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
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

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 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
05	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	45 2	1 9	1259	2	Y	2					21
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-					21

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 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
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

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

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-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

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

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

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

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

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-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 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
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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

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-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

05	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236 3	1 9	3512	2	N	3					25
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

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

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-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 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
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

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 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
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-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 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
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-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 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
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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 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
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-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 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
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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 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
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-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 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
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	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 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
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-

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
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

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 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
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-

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
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-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

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									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	476	1	4599	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	338	1	4164	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		3961	-0-	3961	8469	253	1	3702	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	9971	101	1	1397	2	Y	4					10
							4	9									
09	DLQ G-10		3740	-0-	3740	13711	209	1	3521	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
10	16635	X	2924	-0-	-13711	-0-	176	1	2736	2	Y	11	7	1			9
							12	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
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									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 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
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

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-					2

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

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

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

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

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

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-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

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	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

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

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

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

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

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-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

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	1	2541	2	N	59	59	1			70
							65	9									
10	4061	X	3711	-0-	-350	-0-	613	1	3098	2	N	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

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-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

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-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

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-

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

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-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 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
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

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
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 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
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-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					12

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
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-					52

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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									

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

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-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

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-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

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-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

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

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

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-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 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
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-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

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-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

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-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

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-

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
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

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

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-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

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

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 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
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

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 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
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-

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
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					79

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
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-

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
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-					28

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

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-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

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

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

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-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

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-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

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

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

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-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

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-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

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-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 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
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-

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
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-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 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
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-					3

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

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

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

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-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

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-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

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-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 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
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

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 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
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-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

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-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

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

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

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

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 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
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

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 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
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

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-					130

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

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-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

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

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

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-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 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
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-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					-0-

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

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
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-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 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
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

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

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-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

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-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

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-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

05	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	862	1	2907	2	Y	8					185
							9	9									
06	DLQ G-10		3789	-0-	3789	3789	834	1	2946	2	Y	8					193
							9	9									
07	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7736	862	1	3077	2	Y	7					200
							8	9									
08	DLQ G-10		4041	-0-	4041	11777	862	1	3173	2	Y	5					205
							6	9									
09	DLQ G-10		4013	-0-	4013	15790	834	1	3170	2	Y	8					213
							9	9									
10	20044	X	4254	-0-	-15790	-0-	862	1	3386	2	Y	5					218
							6	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

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-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

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-

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
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

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
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

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

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

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

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

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									

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 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
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-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

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-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 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
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-

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
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-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					-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
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-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

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-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

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-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

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-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

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-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

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

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

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-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

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-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

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

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

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-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

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-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 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
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

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

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-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

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-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

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-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

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

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

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

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

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-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

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-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

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

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

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-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

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-

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
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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

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-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 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
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

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					18

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

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-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

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-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 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
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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 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
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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 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
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 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
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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 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
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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

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-					4

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 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
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-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 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
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-

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
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-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 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
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

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
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

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 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
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-

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
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-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

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-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

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

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

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-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

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

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

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

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

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

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

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

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

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-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

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

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

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

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

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

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-					41

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
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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

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-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

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-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

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-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

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-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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. (I) GAS 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	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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

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-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 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
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

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 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
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-

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
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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 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
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1135	1	1536	2	N	-0-	33	1			22
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1084	1	1567	2	N	3					25
							3	9									
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	891	1	1097	2	N	3					28
							3	9									
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

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-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

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-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
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

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 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
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

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
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-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
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-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 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
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-					4

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

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

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

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-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

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-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 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
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-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

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									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

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

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

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-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

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
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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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					56
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

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
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

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
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-

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
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									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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									

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

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									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

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

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

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

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

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

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
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

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 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
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	NO RPT		-0-	-0-	24435					Y	NO RPT					8

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 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
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

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 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
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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

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-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

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-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

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-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

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

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 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
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-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 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
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									

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
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-

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
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-

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
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-

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 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
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

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 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
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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 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
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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

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-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
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

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
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-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
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

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
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

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
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-					12

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
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-					17

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 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
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

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					15

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

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-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

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-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

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-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

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-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

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-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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									

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

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-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

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-					63

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

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					88
							32	9									

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

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

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

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

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

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

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

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-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 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
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-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

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

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

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-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

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-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

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-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

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-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 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
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	897	1	1841	2	Y	8					66
							9	9									
06	DLQ	G-10	790	-0-	790	790	563	1	147	2	Y	73					139
							80	9									
07	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	2322	692	1	808	2	Y	29					168
							32	9									
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	1	3134	2	Y	8					171
							9	9									
10	10434	X	3444	-0-	-6990	-0-	746	1	2684	2	Y	13					184
							14	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

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

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

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

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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									

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

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

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

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

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

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-					157

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

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-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

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-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

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-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-					15

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

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-					8

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

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-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

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-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

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

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

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

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 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
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-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 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
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

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

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

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

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

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

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-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

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-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

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
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

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
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-					7

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 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
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-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 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
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

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 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
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

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 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
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 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
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-					43

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

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-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

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

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

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

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

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-			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-					44

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

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

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

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

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

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

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

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

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

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-					38

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

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

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 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
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-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 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
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-					7

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
05	1798	N	1130	-0-	-668	-0-	818 7	1 9	305	2	Y	6					81
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

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 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
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	NO RPT		-0-	-0-	20193					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT		-0-	-0-	23469					Y	NO RPT					9

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 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
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 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
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-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

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

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

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									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

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

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

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-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

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-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

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

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 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
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									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 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
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									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 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
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

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 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
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

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 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
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

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 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
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

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 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
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

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
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

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
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 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
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

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 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
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

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
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

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
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-					-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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 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
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-					-0-

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 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
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-					25

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
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

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
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-

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
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-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 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
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

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
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-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 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
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-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 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
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

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
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

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 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
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

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 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
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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 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
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	276 17	1 9	5119	2	N	15					49
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267 11	1 9	5219	2	N	10					59
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	256 11	1 9	5348	2	N	10					69
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	276 10	1 9	5428	2	N	9					78
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	259 7	1 9	5226	2	N	6					84
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	276 3	1 9	5392	2	N	3					87

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

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

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

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

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

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-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

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-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

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-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

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-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

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

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

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

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

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-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

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

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

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-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

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-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

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	NO RPT		-0-	-0-	8665					Y	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 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
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 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
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

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

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-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

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

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

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

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

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-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 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
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

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

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-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	98 19	1 9	7991	2	N	17					65
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	7372	2	N	14					79
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	102 14	1 9	7774	2	N	13	71	1			21
08	7781	X	7652	-0-	-129	-0-	99 15	1 9	7538	2	N	14					35
09	7530	X	7296	-0-	-234	-0-	96 14	1 9	7186	2	N	13					48
10	7781	X	6620	-0-	-1161	-0-	91 21	1 9	6508	2	N	19					67

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

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-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

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		NO RPT	-0-	-0-	23438					Y	NO RPT					9

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									

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
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-

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
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-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

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
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

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
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

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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									

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
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									

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
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									

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
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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-	29	1			54

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
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									

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
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

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 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
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-					31

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	28	1			52

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

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

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

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-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

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									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 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
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-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	397	1	2832	2	N	20					192
							22	9									
06	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	443	1	2456	2	N	18					210
							20	9									
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	496	1	2502	2	N	22	173	1			59
							24	9									
08	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	418	1	3277	2	N	21					80
							23	9									
09	3630	X	3385	-0-	-245	-0-	385	1	2970	2	N	27					107
							30	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	409	1	2913	2	N	19					126
							21	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 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
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									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 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
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					12

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

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

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

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

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

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-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

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									

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

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-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

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

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
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									

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

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-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

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-

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

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									

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 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
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-

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
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-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 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
05	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	391 35	1 9	3857	2	N	32					96
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	364 39	1 9	3623	2	N	35	112	1			19
07	4526	X	4087	-0-	-439	-0-	376 35	1 9	3676	2	N	32					51
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	378 41	1 9	4166	2	N	37					88
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	384 39	1 9	4121	2	N	35	76	1			47
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	384 47	1 9	4131	2	N	43	72	1			18

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 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
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-

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
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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 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
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-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

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-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

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-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

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-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 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
05	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	92 10	1 9	5639	2	N	9					34
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	92 9	1 9	5768	2	N	8					42
07	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	89 9	1 9	5489	2	N	8					50
08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	91 6	1 9	5244	2	N	5					55
09	5880	X	4703	-0-	-1177	-0-	80 10	1 9	4613	2	N	9					64
10	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	78 6	1 9	4258	2	N	5					69

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
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

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
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-

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
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-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

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

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

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

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

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-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	286	1	9506	2	Y	56					81
							62	9									

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
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-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 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
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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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									

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

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-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

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-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

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-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 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
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-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

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									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					112

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

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

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

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-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

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-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	1295					N	NO RPT					110

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 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
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-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

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

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

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

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

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

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

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-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

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-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

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

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

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									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

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-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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									

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 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
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

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

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

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

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-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

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-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 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
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-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 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
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-

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					36

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
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-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

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

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

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

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

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-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

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-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

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-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 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
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-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

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
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-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 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
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-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 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
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

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
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									

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
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

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
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 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
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									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					65

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
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-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 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
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-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

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

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

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-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

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-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

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-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

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-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

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-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

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-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

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									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

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									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

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									

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
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									

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
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									

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
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									

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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									

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

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-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

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-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

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-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

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-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

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-

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
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

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
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

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
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									

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
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									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

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-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

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-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

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-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

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-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

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-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

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

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

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

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

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

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

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

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

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									

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

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-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

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

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

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

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

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

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	236	1	2148	2	N	2					95
							2	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	228	1	2611	2	N	6					101
							7	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	236	1	2503	2	N	3					104
							3	9									
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	236	1	2456	2	N	2	80	1			26
							2	9									
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	224	1	2246	2	N	6					32
							7	9									
10	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	209	1	2127	2	N	3					35
							3	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					35

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 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
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-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

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
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

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

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-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

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-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

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

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

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-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 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
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-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

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									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

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									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

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							

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	(I) 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	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									

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	(I) 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	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									

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. GAS	(I) 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	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							

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. GAS	(I) 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	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									

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. (I) GAS 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	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	2976	X	225	-0-	-2751	-0-	216	1	3	4	N	5					49
							6	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

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	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					80

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

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

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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	713	N	392	-0-	-321	-0-	372	1	1	4	N	17					93
							19	9									

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
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	2387	N	235	-0-	-2152	-0-	224	1	11	9	N	10					164

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1271	N	410	-0-	-861	-0-	395	1	15	9	N	14					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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	1984	X	764	-0-	-1220	-0-	639	1	22	4	N	94	12	8			203
							103	9									

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. (I) GAS 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	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	1333	N	646	-0-	-687	-0-	531	1	7	4	N	98	12	8			154
							108	9									

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. (I) GAS 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	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	682	-0-	-1922	-0-	620	1	14	4	N	44	7	8			135
							48	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	177	1	2424	3	N	26					193
							5	4	29	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 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
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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	269	1	2739	3	N	68					132
							5	4	75	9							

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. (I) GAS 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	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

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

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

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

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

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

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

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
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							

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
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-

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. (I) GAS 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	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	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	15	1	6071	3	N	106	179	1			107
							17	4	117	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 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
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	1984	N	232	-0-	-1752	-0-	201	1	3	4	N	25					75
							28	9									

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
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	135	1	1938	3	N	48	68	1			32
							3	4	53	9							
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	125	1	1704	3	N	14					46
							1	4	15	9							
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	137	1	2141	3	N	31	1	8			76
							2	4	34	9							
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	132	1	1989	3	N	29					105
							2	4	32	9							
09	1860	N	1429	-0-	-431	-0-	113	1	1270	3	N	40	145	1			-0-
							2	4	44	9							
10	2325	N	89	-0-	-2236	-0-	89	1			N	-0-					-0-

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
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	662	3	N	28	2	8			65
							8	4	31	9							
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	600	1	737	3	N	21	1	8			85
							7	4	23	9							
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	620	1	8	4	N	37	4	8			118
							41	9									
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	620	1	525	3	N	92	184	1	2	8	24
							12	4	101	9							
09	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	464	1	613	3	N	49	2	8			71
							9	4	54	9							
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	486	1	401	3	N	45	1	8			115
							8	4	50	9							

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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	2153	-0-	-48	-0-	182	1	1963	3	N	4					17
							4	4	4	9							

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. (I) GAS 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	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							

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	(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
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									

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	(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
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									

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	(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
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									

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	(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
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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
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									

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
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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									

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
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									

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
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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	193	1	4042	3	N	71					122
							10	4	78	9							

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
*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									

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	(I) 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	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							

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	(I) 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	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

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	(I) 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	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							

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	(I) 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	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							

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	2201	X	196	-0-	-2005	-0-	191 4	1 9	1	4	N	4	1	8			95
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 3	1 9	403	3	N	3					98
09	1500	X	455	-0-	-1045	-0-	455	3			N	-0-					98
10	186	X	93	-0-	-93	-0-	93	1			N	-0-					98

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
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	4288	3	N	1	1	8			60
06	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	20	1	3361	3	N	-0-					60
07	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	70 1	1 4	3030 11	3 9	N	10	1	8			69
08	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	143 7	1 4	2938 113	3 9	N	103	171	1	1	8	-0-
09	3690	X	3168	-0-	-522	-0-	159 3	1 9	3006	3	N	3	1	8			2
10	3813	X	1814	-0-	-1999	-0-	78	1	1736	3	N	-0-					2

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
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 35	3 9	1	4	N	32	152	1			32
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4681 4	3 9	1	4	N	4	1	8			35
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4751	3	4	9	N	4					39

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. (I) GAS 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	3844	X	1557	-0-	-2287	-0-	2 1	1 9	1554	3	N	1					74
06	3630	X	2250	-0-	-1380	-0-	61 3	1 9	2186	3	N	3					77
07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	50 2	1 9	1512	3	N	2					79
08	3751	X	210	-0-	-3541	-0-	31 2	1 9	177	3	N	2	49	1			32
09	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	29 3	1 9	2818	3	N	3					35
10	2325	X	1831	-0-	-494	-0-	40	1	1791	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 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
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

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

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									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

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									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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

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
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									

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
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2201	X	761	-0-	-1440	-0-	636	1	16	4	N	99	27	8			117
							109	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

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									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

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	139	-0-	-3178	-0-	113	1	26	9	N	24	1	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 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
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

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

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

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

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									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 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
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	866	-0-	-157	-0-	496	1	330	3	N	22	1	8			155
							16	4	24	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

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									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

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

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

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							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	786	1	533	3	N	6	6	8			26
							15	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									

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
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									

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
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									

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. (I) GAS 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	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									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 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
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

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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
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							

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
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							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2833	-0-		-143		-0-	311	1	2502	3	N	5	2	8			147
									14	4	6	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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
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							

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
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

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
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							

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
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									

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
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									

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. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 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
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									

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
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	-0-	-0-	-651	-0-					N	5	5	8			91

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
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							

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	(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
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-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

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										

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

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	67	X	67	-0-		-0-	-0-	63	1	4	9	N	4	2	8				43

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

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

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

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	181	-0-		-4996	-0-	180	1	1	9	N	1	1	8				104

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
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							

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
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							

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
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

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
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

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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	38	1	4	4	N	51					161
							56	9									

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
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									

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
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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
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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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. 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
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									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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
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									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

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
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									

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

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
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

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
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	14B2	EXT	442	-0-	442	1105	440	1	2	9	N	2	2	8			52

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 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
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-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 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
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									

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. (I) GAS 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	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	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	4					69

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

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

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

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							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

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							

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
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							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

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

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

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							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

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									

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	483	1	7	4	N	76	171	1	2	8	12
							84	9									

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. (I) GAS 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	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	1984	N	493	-0-	-1491	-0-	414	1	4	4	N	68					102
							75	9									

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. (I) GAS 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	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									

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3255	X	70	-0-	-3185	-0-	5	4	65	9	N	59	181	1			21

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
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							

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
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-

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. (I) GAS 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	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									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

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

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

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

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

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							

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. (I) GAS 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	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	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	259	1	2746	3	N	31	1	8			85
							2	4	34	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 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
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	2294	X	3	-0-	-2291	-0-	3	4			N	-0-					89

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
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

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
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	1013	-0-	-5342	-0-	899	1	15	4	N	90	3	8			132
							99	9									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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							

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 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
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	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					44

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
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	3844	X	38	-0-	-3806	-0-	38	1			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	158	-0-	-3066	-0-	158	1			N	-0-					23

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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
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									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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									

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
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									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									

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
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									

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
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									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

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

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

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	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					53

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					5

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

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									

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

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

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

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

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
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							

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

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							

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

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	4402	-0-	-558	-0-	4346	3	9	4	N	43					87
							47	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

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							

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	(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
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							

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

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
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									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

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	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							

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. (I) GAS LIFT(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-	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-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

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							

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

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							

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

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							

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
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									

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
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	-0-	-0-	-4371	-0-					N	1					37

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 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
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

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 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
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							

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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	164	-0-	-4114	-0-	122	1	2	4	N	36	184	1	1	8	26
							40	9									

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
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

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
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									

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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

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
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							

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
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							

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 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
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									

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. (I) GAS 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	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-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	4			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	3	1	843	3	N	43					159
							10	4	47	9							
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	3	1	749	3	N	57	1	8			215
							11	4	63	9							
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	51	1	8			265
							11	4	56	9							
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	58	184	1	2	8	137
							11	4	64	9							
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	859	3	11	4	N	65	1	8			201
							72	9									
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	801	3	10	4	N	57	1	8			257
							63	9									

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

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							

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

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							

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
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

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
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

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 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
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									

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. (I) GAS 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	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	490	1	598	3	N	48	7	8			173
							16	4	53	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	523	1	636	3	N	96	181	1	6	8	82
							18	4	106	9							
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	1	15	4	N	47	6	8			123
							52	9									
08	1147	N	690	-0-	-457	-0-	496	1	88	3	N	81	13	8			191
							17	4	89	9							
*09	1110	N	460	-0-	-650	-0-	416	1	13	4	N	28	163	1	3	8	53
							31	9									
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	483	1	12	4	N	35	6	8			82
							39	9									

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 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
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

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 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
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	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	1	4	9	9	N	8					239

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 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
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							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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	166	-0-	-3399	-0-	131	1	5	4	N	27	1	8			113
							30	9									

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. (I) GAS 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	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	151	-0-	-4220	-0-	148	1	3	9	N	3	3	8			130

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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	3906	X	245	-0-	-3661	-0-	215	1	1	4	N	26					39
							29	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 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
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

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 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
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							

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
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-

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
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	2553	-0-	-795	-0-	2546	3	1	4	N	5					81
							6	9									

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
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							

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
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							

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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							

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 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
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

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 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
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

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
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

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 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
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

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. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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
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									

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	(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
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	324	-0-		-3861		-0-	302	1	2	4	N	18	1	8			405
									20	9									

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	(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
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									

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. 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3627	X	5	-0-	-3622	-0-	3	4	2	9	N	2					7

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
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

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
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

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

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									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

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									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

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									

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. (I) GAS 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	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							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 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
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

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
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

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
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

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
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	21	-0-	-847	-0-	14	4	7	9	N	6	6	8			139

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	(I) 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	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							

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

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									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

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									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 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
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									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 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
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									

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. (I) GAS 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	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	250	-0-	-4090	-0-	247	1	3	4	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) 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	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	436	-0-		-2137	-0-	373	1	5	4	N	53	1	8			94
								58	9									

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. GAS	(I) 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	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

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									

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	(I) 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	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	25	-0-		-9523	-0-	8	4	17	9	N	15	1	8			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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							

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
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

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 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
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	-0-	-0-	-5146	-0-					N	11					178

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 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
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-

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. 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
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	930	X	404	-0-		-526	-0-		258	1	22	4	N	113	184	1	1	8	13
									124	9									

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. 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
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	837	N	370	-0-		-467	-0-		360	1	10	9	N	9	1	8			35

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

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
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							

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. 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
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									

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
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									

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
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

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. (I) GAS 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	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	2666	X	277	-0-	-2389	-0-	264	1	13	9	N	12	1	8			76

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. (I) GAS 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	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	3811	-0-	711	711	261	1	3479	3	N	60					218
							5	4	66	9							

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
*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	7053	-0-	-1472	-0-	7017	3	4	4	N	29	165	1			79
							32	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

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

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

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

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 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
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

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 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
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	744	N	236	-0-	-508	-0-	178	1	10	4	N	44	1	8			291
							48	9									

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. (I) GAS 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	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	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7248	3	12	4	N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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	4785	-0-	-609	-0-	4769	3	16	4	N	-0-					72

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
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

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 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
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

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 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
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									

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
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

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
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									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 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
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

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. (I) GAS 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	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

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
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									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

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

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

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	4519	-0-	-69	-0-	4508	3	1	4	N	9					109
							10	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

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

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8

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
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									
	CALHOUN UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 273408	COMPL. DATE 12/04/2011					TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7840 - 12681				
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
	DONALD A UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 273409	COMPL. DATE 08/12/2010					TOTAL DEPTH 6876	PERF. 7384 - 12143				
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	3204	-0-	-144	-0-	213	1	2977	3	N	-0-					104
							14	4									
	DONALD C UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 273410	COMPL. DATE 11/04/2010					TOTAL DEPTH 6894	PERF. 7306 - 12115				
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							

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	(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
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							

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	(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
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									

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	(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
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

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	(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
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									

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

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

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

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

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

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	1147	N	367	-0-	-780	-0-	305	1	62	9	N	56	123	1			34

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

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

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
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							

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
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									

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
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

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
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	2	1	1343	3	N	-0-					62
							9	4									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	2	1	1480	3	N	7					69
							10	4	8	9							
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	2	1	1737	3	N	13	1	8			81
							10	4	14	9							
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	2	1	1781	3	N	10					91
							8	4	11	9							
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1518	3	6	4	N	6					97
							7	9									
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858	3	6	4	N	10					107
							11	9									

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
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	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1	1	8			91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

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

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

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

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	3	6	4	N	3					120
							3	9									
06	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	3	5	4	N	3					123
							3	9									
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7635	3	5	4	N	2					125
							2	9									
08	8215	X	7781	-0-	-434	-0-	7770	3	8	4	N	3					128
							3	9									
09	7950	X	7695	-0-	-255	-0-	7687	3	6	4	N	2					130
							2	9									
10	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	7750	3	3	4	N	-0-					130

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

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-

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. (I) GAS 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	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									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

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

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

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

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

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	2483	-0-	-679	-0-	2441	3	12	4	N	27					150
							30	9									

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
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							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 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
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	218	1	2861	3	N	8					70
							4	4	9	9							

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
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									

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

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							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

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									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

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									

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	(I) 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	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	228	-0-		-3461	-0-	214	1	4	4	N	9	1	8			15
								10	9									

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	(I) 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	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	468	-0-		-1547	-0-	406	1	5	4	N	52	1	8			95
								57	9									

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	(I) 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	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	1500	-0-		-484	-0-	350	1	1136	3	N	-0-					90
								14	4									

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	(I) 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	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	2557	X	2557	-0-		-0-	-0-	171	1	2368	3	N	1	1	8			115
								17	4	1	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 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
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

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 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
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 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
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

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
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

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
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									

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	(I) 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	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							

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	(I) 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	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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
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	6865	-0-	-885	-0-	110	1	6734	3	N	9					22
							11	4	10	9							

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
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

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
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

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
*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

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	(I) 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	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							

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	(I) 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	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

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	(I) 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	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	2364	X	2364	-0-		-0-	-0-	170	1	2174	3	N	17					84
								1	4	19	9							

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	(I) 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	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									

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
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									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 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
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									

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
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	417	1	5821	3	N	53	1	8			164
							3	4	58	9							

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
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									

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
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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	426	1	1125	3	N	34	13	8			98
							5	4	37	9							

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	(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
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							

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	(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
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							

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. 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
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									

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. 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
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

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. 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
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

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. 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
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	2573	N	874	-0-		-1699	-0-		612	1	28	4	N	213	178	1	3	8	164
									234	9									

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	(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
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									

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	(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
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									

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
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

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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							

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 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
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

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
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

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
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									

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
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	-0-	-0-	-7006	-0-					N	9	2	8			82

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
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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	256	1	2501	3	N	67	6	8			93
							11	4	74	9							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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	1420	-0-	-347	-0-	243	1	1143	3	N	17	2	8			81
							15	4	19	9							

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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. GAS	(I) 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	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									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	27	-0-		-7351	-0-	3	4	24	9	N	22					75

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. GAS	(I) 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	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

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	(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
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									

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	(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
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							

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	(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
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							

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	(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
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

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	297	-0-	-1222	-0-	285	1	12	9	N	11					56

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

05	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4259	3	4	4	N	5					69
							6	9									
06	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	4467	3	4	4	N	6					75
							7	9									
07	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4323	3	4	4	N	4					79
							4	9									
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4636	3	4	4	N	9					88
							10	9									
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4714	3	3	4	N	1					89
							1	9									
10	4619	X	4550	-0-	-69	-0-	4543	3	3	4	N	4					93
							4	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 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
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

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

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									

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

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							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 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
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									

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. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

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
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

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
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	1612	X	295	-0-	-1317	-0-	273	1	8	4	N	13	1	8			130
							14	9									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

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									

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

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	1240	N	143	-0-	-1097	-0-	140	1	3	9	N	3					3

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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									

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
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									

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
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									

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
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	2015	X	128	-0-	-1887	-0-	118	1	3	4	N	6					22
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
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									

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	(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
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									

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

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
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

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	(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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

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

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	596	1	2139	3	N	20	1	8			95
							22	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	602	1	1839	3	N	8					103
							9	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	610	1	2107	3	N	19	1	8			121
							21	9									
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	622	1	2237	3	N	43	162	1	1	8	1
							47	9									
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	591	1	2220	3	N	2					3
							2	9									
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	620	1	2397	3	N	24	1	8			26
							26	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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							

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
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									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 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
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

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 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
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									

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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	2170	N	325	-0-	-1845	-0-	291	1	4	4	N	27	156	1			18
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 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
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									

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
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	259	-0-	-1973	-0-	259	1			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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	12	-0-	-1662	-0-	11	4	1	9	N	1	1	8			122

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. (I) GAS 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	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	8	-0-	-2441	-0-	2	4	6	9	N	5					114

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 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
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

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
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

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
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	899	N	366	-0-	-533	-0-	354	1	3	4	N	8	1	8			17
							9	9									

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
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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

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
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

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
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	219	1	2316	3	N	-0-					22
							6	4									
06	1950	X	1757	-0-	-193	-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									

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. (I) GAS 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	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	224	-0-	-86	-0-	210	1	14	4	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

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

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

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	284	-0-	-2103	-0-	272	1	1	4	N	10					20
							11	9									

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	6	4	N	1	1	8			355
							1	9									
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	4	N	2					76
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	4	N	3					79
							3	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	4	N	2					81
							2	9									
08	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1045	3	3	4	N	2					83
							2	9									
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	963	3	3	4	N	1					84
							1	9									
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1026	3	3	4	N	2					86
							2	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

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
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3660	3	9	4	N	89					121
							98	9									

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

*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

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

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

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. (I) GAS 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	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							

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

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

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

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							

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

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									

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. (I) GAS 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	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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	407	1	1164	3	N	37	2	8			47
							4	4	41	9							

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. (I) GAS 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	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							

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
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

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
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							

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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							

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
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									

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
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									

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
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	1519	N	337	-0-	-1182	-0-	329	1	8	9	N	7	1	8			152

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
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									

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
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									

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
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	3317	X	386	-0-	-2931	-0-	356	1	1	4	N	26	1	8			157
							29	9									

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
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

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

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

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

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							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

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							

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

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
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	1643	X	215	-0-	-1428	-0-	189	1	26	9	N	24	1	8			133

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
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	-0-	-4211	-0-	201	1	11	4	N	9	1	8			90
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 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
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

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. (I) GAS 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	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	4115	-0-	-194	-0-	4085	3	2	4	N	25					70
							28	9									

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 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
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

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. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

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. (I) GAS 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	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	243	-0-	-2547	-0-	234	1	3	4	N	5	1	8			19
							6	9									

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. (I) GAS 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	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							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 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
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	293	-0-	-1598	-0-	267	1	5	4	N	19					59
							21	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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
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

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

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

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

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							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

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							

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

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							

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

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

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

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							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	420	1	2957	3	N	14	3	8			70
							1	4	15	9							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 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
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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
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	317	-0-	-1605	-0-	315	1	2	9	N	2	2	8			104

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
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									

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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	992	N	658	-0-	-334	-0-	455	1	15	4	N	171	184	1	18	8	119
							188	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

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

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

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									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

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

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
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									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

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	2852	X	212	-0-	-2640	-0-	210	1	2	9	N	2					74

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

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

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	16	1	6607	3	N	23					105
							11	4	25	9							
06	8130	X	4356	-0-	-3774	-0-	168	1	4104	3	N	64	144	1			25
							14	4	70	9							
07	8401	X	3686	-0-	-4715	-0-	205	1	3475	3	N	-0-					25
							6	4									
08	8401	X	4177	-0-	-4224	-0-	212	1	3959	3	N	-0-					25
							6	4									
*09	7500	X	3823	-0-	-3677	-0-	134	1	3683	3	N	-0-					25
							6	4									
10	6665	X	5122	-0-	-1543	-0-	161	1	4955	3	N	-0-					25
							6	4									

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. (I) GAS 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	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

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 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
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									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 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
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									

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 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
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

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

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

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

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-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

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-

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. (I) GAS 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	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	1891	X	230	-0-	-1661	-0-	228	1	2	9	N	2	2	8			62

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 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
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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-

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
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

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. (I) GAS 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	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									

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 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
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

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	(I) 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	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									

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	(I) 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	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									

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	(I) 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	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									

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	(I) 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	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									

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
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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

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

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

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

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

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									

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

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

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
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

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

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

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

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												

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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	(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
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

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	(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
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									

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. 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
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-

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. 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
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

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. 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
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

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	(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
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

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	(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
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	5611	X	274	-0-		-5337	-0-		257	1	17	9	N	15					82

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	(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
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	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-		3642	3	5	4	N	101	181	1			30
									111	9									

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	(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
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									

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
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									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

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									

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

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									

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
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

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
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							

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
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							

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 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
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

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
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							

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
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

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. (I) GAS 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	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									

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 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
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

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

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

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

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

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							

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
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

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
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

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 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
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	203	-0-	-2091	-0-	189	1	14	4	N	-0-					122

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
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									

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
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									

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
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									

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
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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. (I) GAS 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	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	651	N	348	-0-	-303	-0-	342	1	3	4	N	3	3	8			115
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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
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									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

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
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									

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. 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
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							

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	(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
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	4836	X	203	-0-		-4633	-0-		196	1	7	9	N	6	1	8			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	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	1168	-0-	-10	-0-	195	1	958	3	N	10	1	8			19
							4	4	11	9							

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
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

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
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							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 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
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							

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
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

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					147

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									

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
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									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

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
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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 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
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	22	-0-	-7263	-0-	15	1	7	9	N	6					111

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. (I) GAS 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	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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 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
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

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

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									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

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							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

*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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	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	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5268	3	7	4	N	158	179	1			62
							174	9									

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	530	-0-	-28	-0-	527	1	3	9	N	3	3	8			59
06	540	X	466	-0-	-74	-0-	439	1	3	4	N	22	2	8			79
							24	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	101	1	3027	3	N	44	6	8			117
							5	4	48	9							
08	527	X	351	-0-	-176	-0-	308	1	3	4	N	36	2	8			151
							40	9									
09	510	X	396	-0-	-114	-0-	372	1	3	4	N	19	3	8			167
							21	9									
10	3193	X	376	-0-	-2817	-0-	316	1	5	4	N	50	2	8			215
							55	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

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	2888	-0-	-522	-0-	157	1	2666	3	N	54					116
							6	4	59	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

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							

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 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
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

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 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
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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	309	1	1644	3	N	4	4	8			25
							14	4	4	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 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
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

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
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							

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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

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
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									

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
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									

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 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
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

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

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-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

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

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

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									

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

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									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	356	1	2226	3	N	15	10	8			68
							8	4	17	9							
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	315	1	2440	3	N	9	9	8			68
							3	4	10	9							
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	354	1	2420	3	N	9	9	8			68
							3	4	10	9							
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	305	1	2499	3	N	54	18	8			104
							8	4	59	9							
*09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	3	N	29	6	8			127
							11	4	32	9							
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	332	1	2647	3	N	25	9	8			143
							3	4	28	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

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									

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

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									

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. (I) GAS 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	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	252	1	4233	3	N	2	2	8			25
							2	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	259	1	3559	3	N	166	183	1			8
							5	4	183	9							
07	4619	X	3738	-0-	-881	-0-	277	1	3459	3	N	2	2	8			8
							2	9									
08	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	319	1	3208	3	N	16	1	8			23
							2	4	18	9							
09	4470	X	3468	-0-	-1002	-0-	280	1	3173	3	N	13	1	8			35
							1	4	14	9							
10	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	171	1	3522	3	N	17	1	8			51
							19	9									

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. (I) GAS 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	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	189	1	3441	3	N	12					127
							2	4	13	9							
06	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	212	1	3186	3	N	112	1	8			238
							3	4	123	9							
07	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	257	1	3053	3	N	20	179	1	2	8	77
							1	4	22	9							
08	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	256	1	3114	3	N	2	1	8			78
							2	9									
09	3540	X	3463	-0-	-77	-0-	207	1	3255	3	N	1	1	8			78
							1	9									
10	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	141	1	3124	3	N	24	1	8			101
							1	4	26	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 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
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									

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
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							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

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-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

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									

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

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									

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 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
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	296	-0-	-4323	-0-	279	1	17	9	N	15					26

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. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

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	EOM BALANCE
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
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

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
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024

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
05	1767	X	1277	-0-	-490	-0-	334	1	937	3	N	-0-					74
							6	4									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	2	1	4904	3	N	2	2	8			74
							6	4	2	9							
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	177	1	2753	3	N	2	2	8			74
							6	4	2	9							
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	307	1	2174	3	N	2	1	8			75
							6	4	2	9							
*09	3900	X	1945	-0-	-1955	-0-	286	1	1652	3	N	1	1	8			75
							6	4	1	9							
10	4030	X	976	-0-	-3054	-0-	272	1	698	3	N	-0-					75
							6	4									

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. (I) GAS 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	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

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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							

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
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									

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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									

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

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									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	152	1	1470	3	N	47	1	8					78
							16	4	52	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	256	1	1881	3	N	67	113	1	1	8			31
							18	4	74	9									

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. (I) GAS 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	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							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 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
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	4805	X	303	-0-	-4502	-0-	169	1	134	9	N	122	160	1	1	8	9

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
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

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
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							

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
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									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

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									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

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							

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	(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
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									

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	(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
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							

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. 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
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									

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. 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
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	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	614	1	2220	3	N	65	169	1	2	8	2
								7	4	72	9							

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	(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
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									

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	(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
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							

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. 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
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							

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

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
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

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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
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

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
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									

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
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

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. (I) GAS 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	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	270	1	1879	3	N	171	160	1	1	8	115
							188	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	233	1	3004	3	N	192	193	1			114
							211	9									
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	200	1	4155	3	N	157	177	1	1	8	93
							173	9									
08	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	223	1	1885	3	N	72					165
							79	9									
09	3450	X	3170	-0-	-280	-0-	257	1	2772	3	N	128	195	1	1	8	97
							141	9									
10	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	248	1	2807	3	N	75					172
							83	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	428	1	711	3	N	50	1	8			125
							55	9									
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	444	1	981	3	N	34					159
							37	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	502	1	1382	3	N	158	178	1	2	8	137
							174	9									
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	431	1	1506	3	N	37	1	8			173
							41	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	390	1	2122	3	N	80	195	1	1	8	57
							88	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	421	1	2632	3	N	77	1	8			133
							85	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 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
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							

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. (I) GAS 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	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	147	-0-	-349	-0-	137	1	9	4	N	1					12
							1	9									

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. (I) GAS 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	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

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							

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. (I) GAS 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	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	2737	-0-	-332	-0-	56	1	2663	3	N	8					50
							9	4	9	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

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
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							

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
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							

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
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

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
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	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	120	1	2331	3	N	-0-					37
							9	4									

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
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									

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

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							

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

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

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

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

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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							

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

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									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

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

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

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							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 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
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									

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
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

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
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									

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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

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									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

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	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	94	1	3108	3	N	30	1	8			73
							8	4	33	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	128	1	2500	3	N	12					52
							14	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

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							

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

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									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

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-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 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
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

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

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-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

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-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

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	363	-0-	-381	-0-	282	1	5	4	N	69	146	1			52
							76	9									

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

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							

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

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	3911	-0-	-274	-0-	292	1	3452	3	N	144	180	1			146
							9	4	158	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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	216	-0-	-3659	-0-	124	1	92	9	N	84	92	1			7

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

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									

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

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									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

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

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. (I) GAS 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	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							

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

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							

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

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

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	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							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

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									

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

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

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

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

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

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

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-

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
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	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	310	1	4422	2	N	8					158
							9	9									
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	300	1	4305	2	N	3					161
							3	9									
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	310	1	4414	2	N	-0-					161

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 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
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

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

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-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

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-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

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-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
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-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

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-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

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-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

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-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

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-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

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-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

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-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

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-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	47204	X	47204	-0-	-0-	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	44123	-0-	-1237	-0-	44123	2			N	-0-					-0-
07	46872	X	44365	-0-	-2507	-0-	44365	2			N	-0-					-0-
08	46872	X	43058	-0-	-3814	-0-	43058	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	44708	-0-	-652	-0-	44708	2			N	-0-					-0-
10	46872	X	33924	-0-	-12948	-0-	33924	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	46924	2			N	-0-					-0-
06	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-					-0-
07	42620	X	42620	-0-	-0-	-0-	42620	2			N	-0-					-0-
08	45113	X	45113	-0-	-0-	-0-	45113	2			N	-0-					-0-
09	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	2			N	-0-					-0-
10	52275	X	52275	-0-	-0-	-0-	52275	2			N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 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
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-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
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-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 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
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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	375					Y	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

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	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

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-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 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
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-434	-0-					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-

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
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 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
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					83

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	213					Y	NO RPT					26

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					83

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 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
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 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
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					18

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					18

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 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
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					36

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					90

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
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					103

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

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-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 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
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-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

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-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

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-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

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-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 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
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

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

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									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

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

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
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
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-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	170	1			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					170
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

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

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

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

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

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

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

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-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

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
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-

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
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

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
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					55

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 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
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 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
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 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
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-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 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
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

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 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
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-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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

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
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-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 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
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-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 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
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-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 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
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									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 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
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-

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 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
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

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
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

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
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-

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
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									

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 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
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

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 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
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-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 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
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

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 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
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-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 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
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

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 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
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-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 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
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-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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									

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

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-

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

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

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

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-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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									

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
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-

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
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

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
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									

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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-

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
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

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 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
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-

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 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
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-

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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									

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
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									

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
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									

CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 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
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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 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
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									

GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

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									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

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-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

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-

LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7627 - 10295

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 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
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-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

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
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

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
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

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
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

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 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
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

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 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
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-

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
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

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
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 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
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

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

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-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

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-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

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-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

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-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
*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	0	O	232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

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-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

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

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

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-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

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-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

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

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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

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-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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-

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
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

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
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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 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
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 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
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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 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
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 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
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-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 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
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-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 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
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-

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 #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 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
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

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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 #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 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
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-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 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
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-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 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
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

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 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
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

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 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
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

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 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
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 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
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

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 #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 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
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-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 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
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

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 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
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-

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 #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 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
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-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 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
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

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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 #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 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
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

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
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

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
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

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 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
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-

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 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
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 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
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-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 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
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

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 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
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-

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 #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 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
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

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
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

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
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

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
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-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 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
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

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 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
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-

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
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-

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 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
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

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 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
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

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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 #: 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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4					12
06	0	O	1137	-0-	1137	1137	1128	2	9	9	Y	8					20
07	0	O	1274	-0-	1274	2411	1265	2	9	9	Y	8					28
08	0	O	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2025

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
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-

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		520	-0-	520	1025	520	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1543	518	2			Y	-0-					13
*09	2038	N	495	-0-	-1543	-0-	495	2			Y	-0-					13
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 #: 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
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 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
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-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

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	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-

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 #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

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-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

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-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

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-					18

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 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
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

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 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
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

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 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
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

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 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
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-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 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
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

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 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
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

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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
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

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 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
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

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 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
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-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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-

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
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

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
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-

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
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

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 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
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

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 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
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

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 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
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

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 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
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-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 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
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-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 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
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-					15

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 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
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

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 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
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

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 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
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-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 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
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

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 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
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

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 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
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-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 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
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

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 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
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-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 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
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 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
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-

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

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

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

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-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

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

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

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

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

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-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 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
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

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 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
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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 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
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

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 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
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

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 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
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-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 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
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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 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
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

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 #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 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
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

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
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

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
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

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
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-

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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 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
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-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 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
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

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 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
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

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 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
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-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 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
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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 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
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-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 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
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-

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
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-

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 #: 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
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	397	2	24	9	Y	22					47
06	0	O	380	-0-	380	380	367	2	13	9	Y	12					59
07	0	O	348	-0-	348	728	339	2	9	9	Y	8					67
08	0	O	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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	77	1	1	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2025

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
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-

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
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-

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
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

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
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

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 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
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-

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 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
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-

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
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

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
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

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
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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 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
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 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
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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 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
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

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
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-

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
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

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
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-

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 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
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-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 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
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

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 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
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-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 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
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

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 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
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

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 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
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

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
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

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 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
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-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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 #: 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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

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	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-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

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-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

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

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

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

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

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

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 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
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

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 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
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

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 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
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

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 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
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

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 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
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-

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 #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 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
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

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 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
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									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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
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

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
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

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
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

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 #: 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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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-

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
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4040	2	43	9	Y	39					70
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	973	2	7	9	Y	6	61	1			15
07	DLQ G-10		460	-0-	460	1440	460	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		650	-0-	650	2090	650	2			Y	-0-					15
09	2742	X	652	-0-	-2090	-0-	652	2			Y	-0-					15
10	766	X	766	-0-	-0-	-0-	668	2	98	9	Y	89					104

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 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
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

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 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
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

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 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
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-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 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
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

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. (I) GAS 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	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									

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. (I) GAS 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	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									

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
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	81	1	7264	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	8	1	6897	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	DLQ G-10		7608	-0-	7608	14514	24	1	7555	2	Y	26					42
							29	9									
08	DLQ G-10		7977	-0-	7977	22491	24	1	7953	2	Y	-0-					42
09	30312	X	7821	-0-	-22491	-0-	24	1	7796	2	Y	1					43
							1	9									
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	6	1	7622	2	Y	56					99
							62	9									

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
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

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
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

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
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									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 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
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-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 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
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

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
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									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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			-0-

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
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									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

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									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

05	713	X	621	-0-	-92	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					32
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-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

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									

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
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									

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
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-

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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									

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
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									

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
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

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
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

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
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

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 #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 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
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									

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
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									

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
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

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	EOM BALANCE
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

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
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

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
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	12	1	6364	2	Y	36					93
							40	9									
06	DLQ G-10		5895	-0-	5895	5895	11	1	5884	2	Y	-0-					93
07	DLQ G-10		6320	-0-	6320	12215	12	1	6296	2	Y	11					104
							12	9									
08	DLQ G-10		5844	-0-	5844	18059	12	1	5762	2	Y	64	155	1			13
							70	9									
09	23564	X	5505	-0-	-18059	-0-	11	1	5468	2	Y	24					37
							26	9									
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12	1	6310	2	Y	20					57
							22	9									

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	12772	X	11130	-0-	-1642	-0-	12	1	11116	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
06	DLQ G-10		11641	-0-	11641	11641	11	1	11541	2	Y	81	5	8			127
							89	9									
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	13287	2	Y	32					159
							35	9									
09	50010	X	13245	-0-	-36765	-0-	11	1	13219	2	Y	14	1	8			172
							15	9									
10	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	12	1	13311	2	Y	54	198	1	2	8	26
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

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

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

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

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

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-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

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									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 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
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-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

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
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

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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									

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
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									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 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
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

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 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
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

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8150 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8150 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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

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
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

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
*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

ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 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
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

ENIS AH1 WELL #: 1 RRCID -> 298091 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9094 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

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	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					166

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 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
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	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					47

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	912					N	NO RPT					164

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
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	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					170

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 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
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	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					68

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 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
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	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					103

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
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

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

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-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

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-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

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-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 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
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-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

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

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

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-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

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

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 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
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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

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	NO RPT	-0-	-16461	-0-				N	NO RPT			-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

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	17077	-0-	-263	-0-	17077	2		N	-0-			-0-
10	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 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
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-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

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-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

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

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 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
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

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 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
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

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
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

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
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									

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
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									

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 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
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-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 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
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

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 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
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									

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
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									

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
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

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
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

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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									

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
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

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
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

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
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									

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
05	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	713	1	4428	2	N	-0-					243
06	5280	X	4740	-0-	-540	-0-	690	1	4049	2	N	1	18	1			226
							1	9									
07	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	713	1	4378	2	N	3	189	1			40
							3	9									
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	713	1	4330	2	N	14					54
							15	9									
09	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	690	1	4007	2	N	16					70
							18	9									
10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	713	1	4149	2	N	18					88
							20	9									

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
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	263	1	3774	2	N	10					75
							11	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	254	1	3662	2	N	17					92
							19	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	263	1	3274	2	N	8					100
							9	9									
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	1	3624	2	N	14					114
							15	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 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
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									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

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

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

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

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

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

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

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									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

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-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

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

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 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
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

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

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

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

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-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

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

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

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

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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

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
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

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
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

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 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
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

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

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-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

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

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

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

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

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

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
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

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

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

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

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

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

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

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

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

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

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

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

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

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

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

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

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

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

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

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

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

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

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

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

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

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

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

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

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
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

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 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
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

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 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
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

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 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
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

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 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
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

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 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
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

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 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
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

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

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

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

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-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

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

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

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

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

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

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

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

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

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-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

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

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

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

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

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

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

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

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

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

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

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

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
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

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

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

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

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

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

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

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

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

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	682	1	3184	2	N	-0-					25
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	660	1	3184	2	N	23					48
							25	9									
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	682	1	3258	2	N	325	340	1			33
							358	9									
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	1	3134	2	N	272	192	1			113
							299	9									

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
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

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

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

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

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

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

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									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 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
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

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 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
05	1333	X	880	-0-	-453	-0-	285	1	595	2	Y	-0-					174
06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	323	1	4397	2	Y	10					184
							11	9									
07	3100	N	5315	-0-	2215	3946	337	1	4948	2	Y	27	194	1			17
							30	9									
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	1	4221	2	Y	6					23
							7	9									

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
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

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 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
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

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

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

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

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

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

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

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

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

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

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

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

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

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

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									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

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

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

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

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

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

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

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

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

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

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 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
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

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

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

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

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

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

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

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

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-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 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
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

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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

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
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

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
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

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
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

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 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
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

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
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

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

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

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

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

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

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

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

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

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	320	1	1839	2	N	-0-					90
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	330	1	1463	2	N	152	193	1			49
							167	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	2004	2	N	5					54
							6	9									
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

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
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									

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
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

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 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
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									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 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
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

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
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

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 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
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

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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

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
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

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
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

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
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

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
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

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 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
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

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 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
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

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 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
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

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
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

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

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

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

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

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

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

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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-

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
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-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

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-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
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
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-

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
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-

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
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-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					-0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
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
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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					3

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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

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
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-

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
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

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
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

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 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
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-

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
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-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 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
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-

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
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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

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-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

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-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

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-

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
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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

LOST CREEK WELL #: RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

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-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

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-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

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-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

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-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

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-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

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-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

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-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

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-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

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-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

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-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

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

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

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-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

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-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

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-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

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-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

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-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

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

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

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-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

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

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

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-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

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

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

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

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

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-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

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-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

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-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

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-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

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

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

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-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

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-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

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-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

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-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

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-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

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-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

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-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

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-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 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
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-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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

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. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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	3840	-0-	-221	-0-	3799	2	41	9	N	37	100	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

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-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

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-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

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-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

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-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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. (I) GAS 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	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-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

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-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

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-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

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-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

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-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

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-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

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-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

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-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

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-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

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-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 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
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-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 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
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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

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-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

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-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

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-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

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

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 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
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-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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

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
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-

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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

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-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

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-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

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-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

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-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

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

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

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-

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
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-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

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-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

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-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

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-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

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

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

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-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 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
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-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 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
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-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

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-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

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

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

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-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

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-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

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-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

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-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

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-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

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

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

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-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

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-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 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
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-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 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
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-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 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
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-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 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
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-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
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-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

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

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

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-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

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-

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
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-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

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

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

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

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

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-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

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-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

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	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3470	2	33	9	N	30	80	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

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

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 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
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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

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

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

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-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

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-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 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
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-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

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-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

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-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

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-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

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
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

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

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-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

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-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

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-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

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

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

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

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

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-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

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-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

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-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

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-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 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
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-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 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
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-

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
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-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 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
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-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

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-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

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-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

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-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

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-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

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-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

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-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

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

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

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-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

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-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

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-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

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-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

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

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

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-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 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
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

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

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-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

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-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

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-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 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
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-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

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

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

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-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

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-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

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-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

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-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

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

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

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-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

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-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

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-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

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-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

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

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

*12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	4	1			-0-
*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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

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-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 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
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

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 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
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-

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
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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 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
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-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 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
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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

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-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

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

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 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
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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 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
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-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 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
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-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 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
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-

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
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

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
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

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

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-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

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-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

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-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

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-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

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-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

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-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

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-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

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-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

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-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

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-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

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-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

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-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

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-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

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-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

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-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

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
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

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 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
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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. (I) GAS 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	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-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

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-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

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-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

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-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

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-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

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-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

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-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

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-

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
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

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-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

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-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

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-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

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-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

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-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 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
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-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

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-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

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-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

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-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

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-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 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
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-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

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-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

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-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

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-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

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-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 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
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-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

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-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

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-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

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-

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. (I) GAS 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	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-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

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-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

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-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

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-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

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-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

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-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

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-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

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-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

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-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

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-

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. (I) GAS 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	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-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 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
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-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 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
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-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

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-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

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-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

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-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

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-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4HRRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

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-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

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-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

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-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

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-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

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-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

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-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

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-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

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-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

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-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

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-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

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-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

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-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

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-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 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
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-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 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
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-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 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
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

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 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
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-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

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-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 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
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

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

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-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

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-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

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-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

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-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

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-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

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-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

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-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

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-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

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-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

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-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

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-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

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-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

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-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

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-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

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-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 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
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-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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. (I) GAS 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	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-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

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-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

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-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

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-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

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-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

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

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

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-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

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-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

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-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

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-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

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-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

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

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

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-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

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-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

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-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

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-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

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-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

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-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

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-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

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-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

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-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

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-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

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-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

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-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

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-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

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-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

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-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

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-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 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
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

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

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-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

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-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

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-

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
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-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

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-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

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-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

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-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

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-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

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-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

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-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

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-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

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-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

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-

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
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-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

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-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

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-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 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
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-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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. (I) GAS 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	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-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

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-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

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-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

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-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

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-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

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-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

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-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

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-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

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-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

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-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 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
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-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

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-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

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-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

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-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

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-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

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-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

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-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

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-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 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
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-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 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
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-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 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
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-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 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
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-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 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
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-

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 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
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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 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
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-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

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-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

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-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

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-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

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-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

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-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

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-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

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-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

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-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

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-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

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-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

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-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

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-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 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
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-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

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-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

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-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

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-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

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-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

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-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

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-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

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-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

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-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

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-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

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-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

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-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

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-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

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-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

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-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

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-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

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-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 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
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-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 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
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-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

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-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

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-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

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-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

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-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

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-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

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-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

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-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

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-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

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-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

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-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 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
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

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 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
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-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 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
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-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 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
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-

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
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

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

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-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

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-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

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-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

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-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

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-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

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-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

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

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

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-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

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-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

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-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

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-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

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-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

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-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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. (I) GAS 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	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-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

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-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

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-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

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-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

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-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

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-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
*12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	3	1			-0-
*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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 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
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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

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-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

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-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

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-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

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-

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
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-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

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-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

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-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

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-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

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-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

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-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

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-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

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

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

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-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

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-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 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
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

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

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-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

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-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

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-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 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
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-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

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

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

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-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8274 - 9982

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-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

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

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

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-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

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-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

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-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

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-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

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-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

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-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

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-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

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-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

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

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

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-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

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-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

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-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

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-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

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-

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. (I) GAS 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	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-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 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
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-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

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

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

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-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

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-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

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-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

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-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 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
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-

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
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-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 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
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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

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-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

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-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

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-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

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

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

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-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

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-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 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
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-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

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-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

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-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

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-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

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-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

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-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

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-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

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-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	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-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

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-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

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-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

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-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

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-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

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-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

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-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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. (I) GAS 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	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-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 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
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-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

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-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

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

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

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

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

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-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

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-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

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-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

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-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

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-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

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-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 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
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-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 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
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-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

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-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

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-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

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-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

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-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

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-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

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-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

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-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

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-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

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-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

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-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

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-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

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-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

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

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

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-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

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-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

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
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-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 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
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

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-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

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-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

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-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 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
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-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

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-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

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-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

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-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

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-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

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-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

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-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

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-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

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-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
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-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 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
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-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 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
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-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

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-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

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-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 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
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

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

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-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

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-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

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-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

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-

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
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-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

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-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

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

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

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-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

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-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

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-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

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-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

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
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-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

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-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

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-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 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
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-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

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-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

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-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

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-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

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-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

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-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

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-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

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-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

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-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

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-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

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-

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
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-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

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-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

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-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

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-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

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-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

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-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

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-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

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-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

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-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

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-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

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-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

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-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

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-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

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-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

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-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

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-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

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-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

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-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

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-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

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-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

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-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

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-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

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-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

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-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

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

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

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

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

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-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 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
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-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 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
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-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 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
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-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

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-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

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-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

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-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

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-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

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-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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

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
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-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 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
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-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 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
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-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 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
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

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

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

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

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-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

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

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

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

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

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-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

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

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
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-

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
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-

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
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

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 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
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-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 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
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-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 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
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-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 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
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-

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. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

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-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

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-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

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-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

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-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 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
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-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (I) GAS 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	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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

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-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

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-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

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-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

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-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 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
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

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-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

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-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

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-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

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-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

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-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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. (I) GAS 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	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-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

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-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

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-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

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-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

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-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

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-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

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-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

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-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

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-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

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-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

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-

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
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-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

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-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

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-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

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-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

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-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

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-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

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-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

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-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

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-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

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-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

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-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

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-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

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-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

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-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

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-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

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-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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. (I) GAS 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	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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

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-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

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-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

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-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

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-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

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-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

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-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

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-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

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-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

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-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

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-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

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-

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. (I) GAS 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	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-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

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-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

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-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

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-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

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-

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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. (I) GAS 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	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-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

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-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

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-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

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-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

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-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

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-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

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-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

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-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

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-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

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-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

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-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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-

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-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

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-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

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-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 8657 PERF. N/A

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-

AC360-ARKANSAS 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299717 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 8758 PERF. N/A

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-

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

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-

AC360 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

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-

DRIVER ARCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300088 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-

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-

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					78

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
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					102

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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
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	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					284

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 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
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					213

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					28

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
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					67

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
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					38

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
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					20

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					40

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 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
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 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
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					177

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 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
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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					17

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
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					9

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
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					21

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
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					33

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 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
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					32

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 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
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					134

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
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					14

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
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					20

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
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					23

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
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					22

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	1455					N	NO RPT					58

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
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					5

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
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	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					97

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					26

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 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
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					159

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 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
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	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					155

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					220

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
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	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					45

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 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
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	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					185

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 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
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	NO RPT	-0-	-41447	-0-					N	NO RPT					359

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
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	NO RPT	-0-	-43927	-0-					N	NO RPT					163

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					40

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
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					18

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
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 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
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 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
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					121

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. (I) GAS 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	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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
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	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 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
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 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
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-

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

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
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 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
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 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
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					57

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
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 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
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 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
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	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 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
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 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
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 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
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	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 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
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					138

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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 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
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 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
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	371					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 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
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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
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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 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
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	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 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
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					36

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
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 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
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

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	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 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
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 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
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					58

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
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	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-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
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 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
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 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
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 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
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					18

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 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
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 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
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 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
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	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 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
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 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
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	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
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	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 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
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	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					184

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
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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 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
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 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
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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
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	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 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
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

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	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

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	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 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
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 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
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 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
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 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
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 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
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 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
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 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
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 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
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

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	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

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	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 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
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	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 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
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	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					57

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
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					38

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
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	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
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	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 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
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 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
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 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
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 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
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 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
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 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
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					13

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
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 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
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 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
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 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
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	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

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	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

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		NO RPT	-0-	-0-	3091					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 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
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	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 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
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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. (I) GAS 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	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	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					16

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
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 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
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 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
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-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
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	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

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-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

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	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

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	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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
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	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 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
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 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
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	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 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
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	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	457					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 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
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 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
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					29

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
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 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
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	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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. (I) GAS 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	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	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					161

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
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 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
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 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
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	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 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
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-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 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
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	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 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
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-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 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
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
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	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PALLMEYER 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
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-

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
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 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
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
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	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 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
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	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 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
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					63

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 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
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	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 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
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					51

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
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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					27

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
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	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					36

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 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
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 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
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
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	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

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	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

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	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

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-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 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
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	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 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
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 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
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 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
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 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
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 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
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 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
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
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	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
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	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 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
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-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 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
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 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
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 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
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	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 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
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	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 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
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	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

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	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					22

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 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
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	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 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
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 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
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	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 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
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 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
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 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
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	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 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
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 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
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					34

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 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
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 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
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 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
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	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 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
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					18

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 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
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
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	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

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
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
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	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					16

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
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	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
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	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
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	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-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
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
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	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

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	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

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	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 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
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	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 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
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 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
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					77

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					25

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
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 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
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	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 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
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 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
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 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
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	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 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
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 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
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	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 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
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	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 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
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	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

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	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

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	NO RPT	-0-		-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

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	2232	X	NO RPT	-0-		-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

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	NO RPT	-0-		-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

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	1829	N	NO RPT	-0-		-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 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
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 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
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	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 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
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	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 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
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 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
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 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
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 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
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 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
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 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
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	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			-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
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	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
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	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					37

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
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	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					26

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
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	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-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
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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 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
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	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 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
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	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 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
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	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					31

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
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	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

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	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					25

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

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	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

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	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					10

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 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
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					20

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
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

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	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

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	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 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
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	327 3	1 9	2352	2	N	3					29
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	317 3	1 9	1806	2	N	3	2	8			30
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 4	1 9	1513	2	N	4	4	8			30
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					30

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 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
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 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
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	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					187

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
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	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					144

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 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
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	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 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
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	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					64

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					28

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
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	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					7

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
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	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 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
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 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
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 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
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 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
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	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 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
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 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
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	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 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
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					57

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

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	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

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	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

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	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					167

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

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	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

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	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

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	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

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	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

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	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

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	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 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
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 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
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 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
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-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
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	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 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
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	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 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
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					164

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
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-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
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-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
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	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT			-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
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	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-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
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-

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT			117

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					25

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
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	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 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
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-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-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. 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
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	NO RPT	-0-		-18042	-0-						N	NO RPT					-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. 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
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	NO RPT	-0-		-13795	-0-						N	NO RPT					-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. 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
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	NO RPT	-0-		-22041	-0-						N	NO RPT					-0-

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. 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
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	NO RPT	-0-		-8091	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

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
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	NO RPT	-0-		-589	-0-						N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

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
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	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-						N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 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
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

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 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
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

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 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
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

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

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-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

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

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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

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
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

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

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
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

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
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-

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
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-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
DOYLE-FERGUSON WELL #: 1H RRCID -> 300171 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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 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
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	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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-

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
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 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
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-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

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	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					125

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	721					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-

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
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-

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

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-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

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-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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

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
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

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
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

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. (I) GAS 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	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

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

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

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

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-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

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-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

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-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

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

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
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
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

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

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-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

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

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

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-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

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

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
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
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

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

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

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

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

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

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

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

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-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

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

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

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

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
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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

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	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

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	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			57

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

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-

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			51

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					65

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

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

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

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

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 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
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-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

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-

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

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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

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-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

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-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

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

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

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

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

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-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

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

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
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

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
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-

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 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
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

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

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

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

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

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

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
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

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

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

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

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

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

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

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

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

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 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
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

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
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-

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
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

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 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
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

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 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
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 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
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

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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-

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
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

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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
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-

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
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

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 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
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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
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

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
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-

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
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					67

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
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

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
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

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

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

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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 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
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

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
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					120

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
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-

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
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-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-

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
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-

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
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									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 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
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-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	518					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018																	

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

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

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

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

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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
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

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
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
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

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
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

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
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-

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

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

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

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-

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
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

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
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

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
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

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
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

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 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
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-

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
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

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

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

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

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

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

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

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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

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
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

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
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

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
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

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

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

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

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

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

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

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

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-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

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-

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
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

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

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	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

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

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 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
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.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

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
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	NO RPT	-0-	-0-	1097				N	NO RPT			6

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

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-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

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-

MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-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
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

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

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-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

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

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

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-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

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-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

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

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

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

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

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

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

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

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
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

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
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

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
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

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
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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025																	

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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
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-

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
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-

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

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-

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

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-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-

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
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

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
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

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
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

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
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-					3

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
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

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
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

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
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	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

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	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					71

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

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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

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

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	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					41

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

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

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

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

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

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

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-

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

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

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
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-

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 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
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

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 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
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

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 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
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

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
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-

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
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-

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
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	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
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

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

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

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

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

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

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-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

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-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					99

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 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
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	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					22

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					194
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	163	1			31
*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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 24267 11/24/2024

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

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

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

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

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

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	837	#	NO RPT	-0-	-837		-0-					N	NO RPT					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

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

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
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
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-

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

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-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

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-

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

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

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
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-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

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-

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

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-

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

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	-0-	-3515	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3		N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-					-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

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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 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
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

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
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
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

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

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	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT					-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

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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

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

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 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
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 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
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 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
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 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
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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
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	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 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
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 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
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 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
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	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 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
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	2751					N	NO RPT					49

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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-

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

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-

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
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

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

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

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

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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

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

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-

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

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-

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

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	#	NO RPT	-0-	-806		-0-			N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

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-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

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

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

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

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

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

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

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

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

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

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
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

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

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

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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

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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

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-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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-

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

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-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

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-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

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	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					60

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
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

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

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

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-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

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-

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
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-

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
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

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
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-

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
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-

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
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					20

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
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-

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. (I) GAS 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	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-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

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-

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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

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
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

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
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-

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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

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-

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

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-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

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-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	140					N	NO RPT					29

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					12

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
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

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
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-

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

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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

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-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

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-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

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-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					106
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					106
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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

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
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-

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
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

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-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

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

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

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

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

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-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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
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	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					40

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
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	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	15961					Y	NO RPT					-0-

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
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

STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

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

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

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

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

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5618		5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-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
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					198

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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					77

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330

WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 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
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

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
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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

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

GANNETT OPERATING LLC 293813

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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-

GRECO OPERATING, LLC 330135

OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

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-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
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

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
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-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060

KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 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
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

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
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-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

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	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

05	0	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					58

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

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

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

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

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

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

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

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

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
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

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

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

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

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

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

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

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

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

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 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
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

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-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

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	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

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	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					8

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

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
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		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-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-

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
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